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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 170 RRCID -> 264616 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 172 RRCID -> 264618 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 174 RRCID -> 264621 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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-

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-

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

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

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

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-

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
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-

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-

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-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2018 - P/A 08/31/18

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	1023 N	966	-0-	-57	-0-	171	1	791	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	150	1	647	2	Y	46	24	1			24
						51	9									
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	175	1	718	2	Y	28	23	1			29
						31	9									
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	211	1	955	2	Y	17	16	1			30
						19	9									
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	328	1	720	2	Y	1	15	1			16
						1	9									
01	930 N	608	-0-	-322	-0-	114	1	465	2	Y	26	28	1			14
						29	9									

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

08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	463	1	2140	2	Y	237	195	1			91
						261	9									
09	3000 N	3760	-0-	760	760	663	1	2851	2	Y	224	224	1			91
						246	9									
10	3100 N	3952	-0-	852	1612	724	1	2973	2	Y	232	214	1			109
						255	9									
11	3000 N	3521	-0-	521	2133	599	1	2714	2	Y	189	192	1			106
						208	9									
12	6661 X	4528	-0-	-2133	-0-	1330	1	2923	2	Y	250	231	1			125
						275	9									
*01	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	888	1	3617	2	Y	313	303	1			135
						344	9									

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

08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	46	1	212	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	151	2	Y	8	3	1			6
						9	9									
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	171	2	Y	11	10	1			7
						12	9									
11	180 N	76	-0-	-104	-0-	12	1	57	2	Y	6	8	1			5
						7	9									
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	69	1	153	2	Y	11	10	1			6
						12	9									
01	217 N	118	-0-	-99	-0-	23	1	94	2	Y	1	5	1			2
						1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	265	1	1227	2	Y	30	28	1			15
							33	9									
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	57	1	245	2	Y	-0-	5	1			10
10	465	N	234	-0-	-231	-0-	44	1	182	2	Y	7	7	1			10
							8	9									
11	450	N	222	-0-	-228	-0-	36	1	162	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	244	1	536	2	Y	43	34	1			21
							47	9									
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	205	1	836	2	Y	75	66	1			30
							83	9									

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

08	310	N	227	-0-	-83	-0-	40	1	186	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	183	2	Y	-0-					1
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	43	1	177	2	Y	-0-					1
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-					1
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	48	1	105	2	Y	-0-					1
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	77	1	315	2	Y	-0-					1

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

08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	212	1	981	2	Y	-0-	7	1			6
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	152	1	654	2	Y	36	21	1			21
							40	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	161	1	660	2	Y	22	19	1			24
							24	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	171	1	775	2	Y	13	13	1			24
							14	9									
12	868	N	709	-0-	-159	-0-	221	1	485	2	Y	3	13	1			14
							3	9									
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	144	1	587	2	Y	56	47	1			23
							62	9									

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

08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	154	1	712	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	147	1	630	2	Y	33	16	1			25
							36	9									
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	180	1	739	2	Y	36	36	1			25
							40	9									
11	600	N	300	-0-	-300	-0-	48	1	218	2	Y	31	34	1			22
							34	9									
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	275	1	604	2	Y	32	33	1			21
							35	9									
01	961	N	784	-0-	-177	-0-	145	1	589	2	Y	45	45	1			21
							50	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	4154	X	3493	-0-	-661	-0-	3493	3			N	-0-					259
09	4020	X	2738	-0-	-1282	-0-	2726	3	12	9	N	11					270
10	4154	X	3088	-0-	-1066	-0-	2822	3	266	9	N	242					512
11	4140	X	3245	-0-	-895	-0-	3232	3	13	9	N	12	301	1			223
12	4278	X	3392	-0-	-886	-0-	3331	3	61	9	N	55					278
*01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3436	3	118	9	N	107	182	1			203

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4660	-0-	-517	-0-	4411	3	61	4	N	171	3	0	177	1	178
							188	9									
09	5010	X	4463	-0-	-547	-0-	4220	3	56	4	N	170	3	0			345
							187	9									
10	5022	X	4526	-0-	-496	-0-	4252	3	58	4	N	196	2	0	355	1	184
							216	9									
11	4830	X	4056	-0-	-774	-0-	3832	3	50	4	N	158	5	0	190	1	147
							174	9									
12	4805	X	4312	-0-	-493	-0-	4067	3	26	4	N	199	6	0	176	1	164
							219	9									
01	4650	X	4167	-0-	-483	-0-	3955	3	40	4	N	156	6	0	181	1	133
							172	9									

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

08	3410	X	2562	-0-	-848	-0-	2554	3	8	9	N	7	1	0			365
09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4695	3	3	9	N	3	3	0			365
10	4185	X	3273	-0-	-912	-0-	3164	3	109	9	N	99	2	0			462
11	4440	X	3560	-0-	-880	-0-	3512	3	48	9	N	44	3	0	141	1	362
12	4588	X	4020	-0-	-568	-0-	3859	3	21	4	N	127	5	0			484
							140	9									
01	4867	X	4280	-0-	-587	-0-	4134	3	25	4	N	110	6	0	360	1	228
							121	9									

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

08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4568	3	1	4	N	2	2	0			259
							2	9									
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4146	3	1	4	N	2	2	0			259
							2	9									
10	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	3929	3	2	9	N	2	2	0			259
11	5280	X	3659	-0-	-1621	-0-	3656	3	3	9	N	3	3	0			259
12	5456	X	3695	-0-	-1761	-0-	3692	3	3	9	N	3	3	0			259
01	4557	X	3795	-0-	-762	-0-	3792	3	3	9	N	3	3	0			259

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

08	4030	X	2238	-0-	-1792	-0-	193	1	2041	2	Y	4					55
							4	9									
09	3900	X	2310	-0-	-1590	-0-	205	1	1976	2	Y	117					172
							129	9									
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	196	1	3411	2	Y	132	131	1			173
							145	9									
11	2760	X	2743	-0-	-17	-0-	167	1	2552	2	Y	22	99	1			96
							24	9									
12	2387	X	1363	-0-	-1024	-0-	152	1	1188	2	Y	21	58	1			59
							23	9									
*01	2232	X	1200	-0-	-1032	-0-	126	1	1034	2	Y	36	38	1			57
							40	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	Y	-0-					11
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	Y	5					16
							6	9									
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	5	9	1			12
							6	9									
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	648	2	Y	6	8	1			10
							7	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	534	2	Y	8	8	1			10
							9	9									
*01	1085	N	528	-0-	-557	-0-	30	1	486	2	Y	11	8	1			13
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	7	-0-	-1512	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					26
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			15
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	8	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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	310	N	258	-0-	-52	-0-	22	1	236	2	Y	-0-					1
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	2					3
							2	9									
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	695	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	-0-	1	1			1
*01	744	N	359	-0-	-385	-0-	21	1	338	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	349	-0-	-116	-0-	30	1	319	2	Y	-0-					5
09	450	X	260	-0-	-190	-0-	24	1	229	2	Y	6					11
							7	9									
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
11	368	X	368	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	Y	11	8	1			12
							12	9									
*01	527	N	333	-0-	-194	-0-	18	1	295	2	Y	18	10	1			20
							20	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 10 RRCID -> 157480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	439	-0-	439	439	41	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6181	-0-	6181	6620	336	1	5845	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5996	-0-	5996	12616	358	1	5517	2	Y	110	32	1			78
							121	9									
12	19432	X	6816	-0-	-12616	-0-	461	1	6242	2	Y	103	75	1			106
							113	9									
*01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	466	1	7474	2	Y	187	90	1			203
							206	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	893	-0-	-1153	-0-	77	1	815	2	Y	1					12
							1	9									
09	1980	X	1157	-0-	-823	-0-	106	1	1025	2	Y	24					36
							26	9									
10	2046	X	1571	-0-	-475	-0-	85	1	1473	2	Y	12	20	1			28
							13	9									
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	128	1	1967	2	Y	34	25	1			37
							37	9									
12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	86	1	1170	2	Y	29	29	1			37
							32	9									
*01	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	73	1	1167	2	Y	50	29	1			58
							55	9									

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	2	2	9	Y	2	3	1			4
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	2	1			2
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	1					1
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	22	1	212	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
09	270	N	135	-0-	-135	-0-	29	1	98	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*01	372	N	248	-0-	-124	-0-	24	1	221	2	Y	3	3	1			3
							3	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	341	N	188	-0-	-153	-0-	18	1	169	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	210	N	95	-0-	-115	-0-	21	1	72	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	467	2	Y	11	6	1			7
							12	9									
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	561	2	Y	51	33	1			25
							56	9									
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	575	2	Y	64	49	1			40
							70	9									
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	Y	82	53	1			69
							90	9									

SWR "B" WELL #: 1 RRCID -> 159777 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1	-0-	-2417	-0-	1	2			Y	-0-					1
09	450	X	2	-0-	-448	-0-	2	2			Y	-0-					1
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		2016	-0-	2016	2016	164	1	1852	2	Y	-0-					-0-

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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	566	-0-	-767	-0-	51	1	497	2	Y	16	22	1			23
							18	9									
09	2070	N	179	-0-	-1891	-0-	10	1	166	2	Y	3	12	1			14
							3	9									
10	1302	N	38	-0-	-1264	-0-	6	1	30	2	Y	2	4	1			12
							2	9									
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	33	1	474	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	Y	11	11	1			13
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	17	1	176	2	Y	1	31	1			18
							1	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	28	1	134	2	Y	-0-					18
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	1					19
							1	9									
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	Y	1					20
							1	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	Y	1					21
							1	9									
*01	341	N	251	-0-	-90	-0-	17	1	233	2	Y	1					22
							1	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	372	N	347	-0-	-25	-0-	30	1	310	2	Y	6	23	1			2
							7	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	64	1	310	2	Y	7					9
							8	9									
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	74	1	755	2	Y	6					15
							7	9									
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	425	2	Y	9					24
							10	9									
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	30	1	360	2	Y	9					33
							10	9									
*01	837	N	591	-0-	-246	-0-	39	1	540	2	Y	11					44
							12	9									

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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	270	N	101	-0-	-169	-0-	6	1	86	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
12	372	N	10	-0-	-362	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	2	1			2
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	471	2	Y	16	8	1			10
							18	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	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	59	2	Y	2	17	1			4
							2	9									
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	3					7
							3	9									
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	2					9
							2	9									
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	Y	2					11
							2	9									
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	3					14
							3	9									
*01	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	55	2	Y	4					18
							4	9									

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	465	X	352	-0-	-113	-0-	31	1	300	2	Y	19	25	1			23
							21	9									
09	450	X	160	-0-	-290	-0-	32	1	109	2	Y	17	23	1			17
							19	9									
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	47	1	459	2	Y	13	11	1			19
							14	9									
11	420	X	408	-0-	-12	-0-	35	1	371	2	Y	2	12	1			9
							2	9									
12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	32	1	346	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
*01	527	N	317	-0-	-210	-0-	31	1	282	2	Y	4	4	1			6
							4	9									

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-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	403	N	10	-0-	-393	-0-	1	1	8	2	Y	1	21	1			30
							1	9									
09	390	N	4	-0-	-386	-0-	2	2	2	9	Y	2					32
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	23	1			9
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-	8	1			1
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	T. A.		47	-0-	47	47	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

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

08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	Y	89	55	1			77
							98	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	103	2	Y	105					182
							116	9									
10	465	N	271	-0-	-194	-0-	11	1	130	2	Y	118	154	1			146
							130	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	141	178	1			109
							155	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	Y	241	211	1			139
							265	9									
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	165	86	1			218
							182	9									

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

08	1333	N	995	-0-	-338	-0-	80	1	766	2	Y	135	132	1			85
							149	9									
09	1050	N	635	-0-	-415	-0-	110	1	371	2	Y	140	152	1			73
							154	9									
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	98	1	955	2	Y	107	76	1			104
							118	9									
11	960	N	449	-0-	-511	-0-	37	1	397	2	Y	14	65	1			53
							15	9									
12	651	N	106	-0-	-545	-0-	8	1	90	2	Y	7	31	1			29
							8	9									
*01	713	N	279	-0-	-434	-0-	26	1	239	2	Y	13	19	1			23
							14	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	403	X	288	-0-	-115	-0-	27	1	255	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	390	X	158	-0-	-232	-0-	35	1	117	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
10	403	X	96	-0-	-307	-0-	9	1	85	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	300	X	284	-0-	-16	-0-	23	1	242	2	Y	17	12	1			9
							19	9									
12	279	X	277	-0-	-2	-0-	23	1	242	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	Y	16	11	1			14
							18	9									

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

08	124	N	73	-0-	-51	-0-	7	1	64	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	7	1	22	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	34	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*01	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	57	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

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

08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	433	2	Y	17	15	1			21
							19	9									
09	450	N	313	-0-	-137	-0-	63	1	226	2	Y	22					43
							24	9									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	66	1	785	2	Y	35	38	1			40
							39	9									
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-	36	1			4
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	Y	-0-	4	1			-0-
*01	899	N	514	-0-	-385	-0-	31	1	483	2	Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	Y	14	9	1			13
							15	9									
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	11	1	41	2	Y	5					18
							6	9									
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	13	1			5
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	16	1	263	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3

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	248	N	180	-0-	-68	-0-	16	1	162	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	Y	1					3
							1	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					3
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					3
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					3

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	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	37	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	5	1	18	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	45	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	16	9	1			11
							18	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	279	N	168	-0-	-111	-0-	15	1	145	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	18	1	60	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	6	1	62	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	11	1	113	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	65	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*01	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	1364	X	753	-0-	-611	-0-	70	1	682	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	899	X	394	-0-	-505	-0-	62	1	331	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	78	1	1135	2	Y	15	9	1			7
							17	9									
12	1147	X	808	-0-	-339	-0-	51	1	745	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
*01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	598	2	Y	15	10	1			13
							17	9									

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	372	N	231	-0-	-141	-0-	17	1	124	2	Y	82	79	1			91
							90	9									
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	17	1	67	2	Y	62					153
							68	9									
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	30	1	225	2	Y	41	84	1			110
							45	9									
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	23	1	153	2	Y	5	59	1			56
							6	9									
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	17	1	84	2	Y	5	34	1			27
							6	9									
*01	310	N	100	-0-	-210	-0-	15	1	81	2	Y	4					31
							4	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	961	X	487	-0-	-474	-0-	43	1	418	2	Y	24	26	1			19
							26	9									
09	833	X	833	-0-	-0-	-0-	46	1	770	2	Y	15	20	1			14
							17	9									
10	837	X	373	-0-	-464	-0-	56	1	303	2	Y	13	10	1			17
							14	9									
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	66	1	957	2	Y	15	18	1			14
							17	9									
12	868	X	693	-0-	-175	-0-	44	1	636	2	Y	12	14	1			12
							13	9									
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	Y	11	10	1			13
							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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	19	22	1			24
							21	9									
09	240	N	96	-0-	-144	-0-	16	1	61	2	Y	17					41
							19	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	Y	8	21	1			28
							9	9									
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	12	20	1			20
							13	9									
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	82	2	Y	18	20	1			18
							20	9									
*01	217	N	104	-0-	-113	-0-	13	1	74	2	Y	15					33
							17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	1302	X	592	-0-	-710	-0-	53	1	518	2	Y	19	23	1			21
							21	9									
09	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	70	1	1177	2	Y	14	20	1			15
							15	9									
10	1085	X	602	-0-	-483	-0-	90	1	481	2	Y	28	19	1			24
							31	9									
11	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	97	1	1406	2	Y	96	69	1			51
							106	9									
12	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	92	1	1336	2	Y	109	88	1			72
							120	9									
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	79	1	885	2	Y	132	89	1			115
							145	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	341	N	50	-0-	-291	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	1	1			1
09	240	N	45	-0-	-195	-0-	10	1	34	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	Y	27	16	1			12
							30	9									
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	Y	42	30	1			24
							46	9									
*01	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	39	2	Y	4	13	1			15
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					1
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	129	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	137	2	Y	14	11	1			9
							15	9									
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	23	14	1			18
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
09	300	N	144	-0-	-156	-0-	31	1	105	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	23	1	219	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	300	N	7	-0-	-293	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	3	1			2
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*01	248	N	197	-0-	-51	-0-	19	1	175	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

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

08	310	N	82	-0-	-228	-0-	9	1	65	2	Y	7	35	1			34
							8	9									
09	300	N	113	-0-	-187	-0-	23	1	86	2	Y	4					38
							4	9									
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	26	1	195	2	Y	2	17	1			23
							2	9									
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	Y	10	16	1			17
							11	9									
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	14	1	71	2	Y	12	15	1			14
							13	9									
*01	217	N	95	-0-	-122	-0-	13	1	74	2	Y	7					21
							8	9									

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

08	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	59	1	287	2	Y	31	16	1			18
							34	9									
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	63	1	349	2	Y	27					45
							30	9									

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

08	2139	X	300	-0-	-1839	-0-	27	1	264	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	1530	X	22	-0-	-1508	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	2	1			2
10	1581	X	44	-0-	-1537	-0-	7	1	36	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	1085	X	571	-0-	-514	-0-	37	1	531	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	10	1	79	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	5	1	19	2	Y	2					9
							2	9									
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	13	2	Y	15	10	1			14
							17	9									
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	6	2	2	9	Y	2	14	1			2
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	49	16	1			35
							54	9									
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	7	16	1			26
							8	9									

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

08	1116	N	931	-0-	-185	-0-	84	1	801	2	Y	42	46	1			37
							46	9									
09	900	N	520	-0-	-380	-0-	108	1	366	2	Y	42	50	1			29
							46	9									
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	107	1	1035	2	Y	30	23	1			36
							33	9									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	112	1	1200	2	Y	28	36	1			28
							31	9									
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	123	1	1316	2	Y	26	29	1			25
							29	9									
*01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	220	1	1998	2	Y	34	26	1			33
							37	9									

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

08	713	X	705	-0-	-8	-0-	138	1	565	2	Y	2					5
							2	9									
09	720	X	462	-0-	-258	-0-	107	1	351	2	Y	4					9
							4	9									
10	744	X	603	-0-	-141	-0-	115	1	484	2	Y	4					13
							4	9									
11	720	X	703	-0-	-17	-0-	134	1	561	2	Y	7					20
							8	9									
12	713	X	629	-0-	-84	-0-	120	1	487	2	Y	20					40
							22	9									
*01	788	X	788	-0-	-0-	-0-	133	1	632	2	Y	21					61
							23	9									

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

08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	529	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	59	1	286	2	Y	1					4
							1	9									
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	59	1	605	2	Y	1					5
							1	9									
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	553	2	Y	1					6
							1	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
*01	651	X	284	-0-	-367	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	22	1	230	2	Y	4	18	1			4
							4	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	138	2	Y	3					7
							3	9									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	Y	3					10
							3	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	388	2	Y	3					13
							3	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	Y	4					17
							4	9									
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	5					22
							6	9									

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	49	2	Y	2	12	1			6
							2	9									
09	1830	X	51	-0-	-1779	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					6
10	1891	X	150	-0-	-1741	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					6
11	1830	X	37	-0-	-1793	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					6
12	558	X	69	-0-	-489	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					6
*01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6

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

08	310	N	262	-0-	-48	-0-	23	1	239	2	Y	-0-	4	1			1
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					1
10	248	N	127	-0-	-121	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					1
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	436	2	Y	-0-					1
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	2	Y	-0-					1
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					1

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-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	279	N	236	-0-	-43	-0-	21	1	215	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	13	1	65	2	Y	1					1
							1	9									
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	Y	-0-					1
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	15	-0-	-357	-0-	1	1	13	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	570	N	7	-0-	-563	-0-	2	1	5	2	Y	-0-	2	1			2
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	250	-0-	-370	-0-	22	1	226	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
09	570	X	120	-0-	-450	-0-	20	1	99	2	Y	1					5
							1	9									
10	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	2			Y	-0-					5
11	543	X	543	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	-0-					5
12	520	X	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	-0-					5
*01	256	X	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	334	-0-	334	844	29	1	305	2	Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	40	-0-	40	884	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	884	X	-0-	-0-	-884	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	149	-0-	-192	-0-	13	1	136	2	Y	-0-	7	1			2
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	15	1	73	2	Y	1					3
							1	9									
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					3
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					3
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					3
*01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1765	-0-	1765	4150	126	1	1637	2	Y	2					75
						2	9									
09	14B DENY	224	-0-	224	4374	22	1	202	2	Y	-0-					75
10	4374 X	-0-	-0-	-4374	-0-					Y	-0-					75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	76	1	1113	2	Y	-0-					75
*01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	54	1	1742	2	Y	-0-					75

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

08	14B DENY	53	-0-	53	55	4	1	49	2	Y	-0-					2
09	14B DENY	921	-0-	921	976	89	1	832	2	Y	-0-					2
10	3060 X	2084	-0-	-976	-0-	167	1	1917	2	Y	-0-					2
11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	98	1	421	2	Y	-0-					2
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					2
*01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					2

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

08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	102	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	342	-0-	-168	-0-	80	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	81	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	81	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	104	1	424	2	Y	-0-					-0-
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	90	1	428	2	Y	-0-					-0-

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

08	14B DENY	2727	-0-	2727	3406	195	1	2532	2	Y	-0-					5
09	14B DENY	466	-0-	466	3872	45	1	421	2	Y	-0-					5
10	3911 X	39	-0-	-3872	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	106	1	1556	2	Y	-0-					5
*01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					5

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

08	14B DENY	462	-0-	462	1852	33	1	429	2	Y	-0-					2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-					2
10	1934 X	82	-0-	-1852	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					2
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					2
*01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	50	1	1625	2	Y	-0-					2

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	4	8	1			-0-
						4	9									
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	1					1
						1	9									
10	434 N	50	-0-	-384	-0-	4	1	45	2	Y	1					2
						1	9									
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					2
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	1					3
						1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	221	1	902	2	Y	4					7
							4	9									
09	1170	X	742	-0-	-428	-0-	172	1	559	2	Y	10					17
							11	9									
10	1209	X	959	-0-	-250	-0-	182	1	770	2	Y	6					23
							7	9									
11	1170	X	829	-0-	-341	-0-	160	1	669	2	Y	-0-					23
12	1116	X	817	-0-	-299	-0-	161	1	656	2	Y	-0-					23
*01	961	N	836	-0-	-125	-0-	145	1	691	2	Y	-0-					23

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	1178	N	139	-0-	-1039	-0-	12	1	125	2	Y	2	13	1			4
							2	9									
09	420	N	177	-0-	-243	-0-	30	1	144	2	Y	3					7
							3	9									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	Y	1					8
							1	9									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					8
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	1					9
							1	9									
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	1					10
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	538	-0-	-950	-0-	50	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1263	-0-	-357	-0-	71	1	1192	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	332	-0-	-1342	-0-	52	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	549	-0-	-1071	-0-	34	1	489	2	Y	24	14	1			10
							26	9									
12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	104	1	1516	2	Y	26	20	1			16
							29	9									
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	68	1	763	2	Y	34	22	1			28
							37	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	170	-0-	-791	-0-	33	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	485	-0-	-445	-0-	114	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	806	X	507	-0-	-299	-0-	97	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	817	X	817	-0-	-0-	-0-	158	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	746	X	746	-0-	-0-	-0-	147	1	599	2	Y	-0-					-0-
*01	952	X	952	-0-	-0-	-0-	165	1	787	2	Y	-0-					-0-

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 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	589	N	408	-0-	-181	-0-	36	1	370	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
09	240	N	100	-0-	-140	-0-	17	1	81	2	Y	2					4
							2	9									
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	38	1	385	2	Y	1					5
							1	9									
11	390	N	167	-0-	-223	-0-	14	1	145	2	Y	7					12
							8	9									
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	4					16
							4	9									
*01	403	N	106	-0-	-297	-0-	7	1	92	2	Y	6					22
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2231	-0-	2231	4561	159	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	14B DENY	498	-0-	498	5059	48	1	450	2	N	-0-					-0-
10	5059 X	-0-	-0-	-5059	-0-					N	-0-					-0-
11	21 X	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
12	2325 X	30	-0-	-2295	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	Y	3	2	1			2
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

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

08	1674 X	1113	-0-	-561	-0-	97	1	975	3	Y	37	33	1			21
						41	9									
09	1410 X	831	-0-	-579	-0-	72	1	724	3	Y	32	33	1			20
						35	9									
10	1457 X	979	-0-	-478	-0-	83	1	842	3	Y	49	47	1			22
						54	9									
11	1410 X	832	-0-	-578	-0-	70	1	738	3	Y	22	40	1			4
						24	9									
12	1116 X	819	-0-	-297	-0-	65	1	728	3	Y	24	15	1			13
						26	9									
*01	1116 X	445	-0-	-671	-0-	30	1	400	3	Y	14	16	1			11
						15	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-

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

08	527 N	521	-0-	-6	-0-	46	1	458	3	Y	15	16	1			9
						17	9									
09	600 N	483	-0-	-117	-0-	42	1	418	3	Y	21	18	1			12
						23	9									
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	42	1	429	3	Y	21	23	1			10
						23	9									
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	44	1	461	3	Y	3	13	1			-0-
						3	9									
12	496 N	463	-0-	-33	-0-	38	1	423	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
*01	496 N	336	-0-	-160	-0-	23	1	310	3	Y	3	2	1			2
						3	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

08	496 N	242	-0-	-254	-0-	21	1	211	3	Y	9	8	1			5
						10	9									
09	450 N	226	-0-	-224	-0-	20	1	197	3	Y	8	8	1			5
						9	9									
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	26	1	268	3	Y	11	11	1			5
						12	9									
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	Y	3	8	1			-0-
						3	9									
12	248 N	12	-0-	-236	-0-	1	1	9	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
*01	310 N	104	-0-	-206	-0-	7	1	94	3	Y	3	2	1			2
						3	9									

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

08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	255	1	2564	3	Y	-0-					-0-
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	257	1	2581	3	Y	-0-					-0-
10	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	239	1	2428	3	Y	-0-					-0-
11	2730 X	2496	-0-	-234	-0-	216	1	2280	3	Y	-0-					-0-
12	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	271	1	3054	3	Y	-0-					-0-
*01	3100 N	4506	-0-	1406	1406	311	1	4195	3	Y	-0-					-0-

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

08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	9	9	1			5
						10	9									
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	Y	12	10	1			7
						13	9									
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	25	1	251	3	Y	12	13	1			6
						13	9									
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	300	3	Y	3	9	1			-0-
						3	9									
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	22	1	245	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	19	1	254	3	Y	4	3	1			2
						4	9									

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

08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 27 RRCID -> 110250 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507

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

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	403 N	253	-0-	-150	-0-	22	1	225	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	32	1	321	3	Y	8	7	1			4
						9	9									
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	17	1	176	3	Y	5	8	1			1
						6	9									
12	310 N	182	-0-	-128	-0-	15	1	163	3	Y	4	3	1			2
						4	9									
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	10	6	1			6
						11	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	638 N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	600	3	N	4	11	1			6
						4	9									
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	351	3	N	6					12
						7	9									
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	N	7	13	1			6
						8	9									
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					6
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					8

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	38	3	Y	1					4
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	3	1			2
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					2
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					3

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	85	3	Y	2	2	1			1
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	8 2	1 9	80	3	Y	2	2	1			1
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	7 2	1 9	76	3	Y	2	2	1			1
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	87	3	Y	6	5	1			2
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	5 3	1 9	58	3	Y	3	3	1			2
*01	93	N	22	-0-	-71	-0-	1 3	1 9	18	3	Y	3	3	1			2

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

08	775	N	645	-0-	-130	-0-	25 9	1 9	611	3	Y	8					24
09	870	N	584	-0-	-286	-0-	19 2	1 9	563	3	Y	2	18	1			8
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	786	3	Y	5					13
11	630	N	101	-0-	-529	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					13
12	589	N	32	-0-	-557	-0-	1 1	1 9	30	3	Y	1					14
*01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	38 7	1 9	1710	3	Y	6					20

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	535	-0-	-209	-0-	48	1	479	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	61	1	617	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	43	1	439	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
11	510	N	161	-0-	-349	-0-	13	1	140	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
12	713	N	39	-0-	-674	-0-	3	1	35	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1					3
							1	9									
09	510	N	182	-0-	-328	-0-	6	1	176	3	Y	-0-	2	1			1
10	651	N	90	-0-	-561	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					1
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	3	1	108	3	Y	1					2
							1	9									
12	186	N	31	-0-	-155	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					2
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	10					12
							11	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 33 RRCID -> 113575 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 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 #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	114	1	1145	3	Y	66	47	1			34
							73	9									
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	94	1	948	3	Y	53	54	1			33
							58	9									
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	87	1	887	3	Y	64	68	1			29
							70	9									
11	1290	N	1062	-0-	-228	-0-	86	1	907	3	Y	63	74	1			18
							69	9									
12	1147	N	952	-0-	-195	-0-	73	1	820	3	Y	54	40	1			32
							59	9									
*01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	69	1	928	3	Y	72	56	1			48
							79	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	372	N	52	-0-	-320	-0-	2	1	31	3	Y	17	89	1			48
							19	9									
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					48
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	39	1			9
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					9
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					9
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	2					11
							2	9									

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	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.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
*01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	140	-0-	-294	-0-	5	1	132	3	Y	3					12
							3	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	8	1			4
10	465	N	286	-0-	-179	-0-	10	1	274	3	Y	2					6
							2	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					6
*01	279	N	256	-0-	-23	-0-	5	1	240	3	Y	10					16
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	175	-0-	-135	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					3
09	270	N	100	-0-	-170	-0-	3	1	96	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	248	N	148	-0-	-100	-0-	5	1	142	3	Y	1					2
							1	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1					3
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					3
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	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	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.	85	-0-	85	85	3	1	81	3	Y	1					1
						1	9									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					1
12	T. A.	5	-0-	5	90	5	3			Y	-0-					1
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
09	420 N	153	-0-	-267	-0-	5	1	147	3	Y	1	6	1			3
						1	9									
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
12	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					4
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589 N	118	-0-	-471	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					1
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	186 N	83	-0-	-103	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	310 N	10	-0-	-300	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	430	3	Y	4					4
						4	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					3
09	390 N	155	-0-	-235	-0-	5	1	150	3	Y	-0-	2	1			1
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	155 N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					1
*01	434 N	93	-0-	-341	-0-	2	1	84	3	Y	6					7
						7	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-790	-0-	21	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	9	-0-	-381	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	114	-0-	-258	-0-	22	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	17	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	43	1	177	2	Y	1					1
						1	9									
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	223	2	Y	2					3
						2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	T. A.		23	-0-	23	598	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		53	-0-	53	651	12	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	1074	X	423	-0-	-651	-0-	81	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	132	2	Y	1					1
							1	9									
*01	434	N	166	-0-	-268	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					1

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

08	682	X	475	-0-	-207	-0-	25	1	436	3	Y	13					38
							14	9									
09	660	X	455	-0-	-205	-0-	28	1	424	3	Y	3	28	1			13
							3	9									
10	682	X	86	-0-	-596	-0-	5	1	79	3	Y	2					15
							2	9									
11	480	X	31	-0-	-449	-0-	2	1	27	3	Y	2					17
							2	9									
12	496	X	12	-0-	-484	-0-	1	1	10	3	Y	1					18
							1	9									
*01	465	X	367	-0-	-98	-0-	18	1	309	3	Y	36					54
							40	9									

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

08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					39
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					39
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
*01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					39

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

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					8
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					8
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
*01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					8

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

08	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					28
09	14B2	EXT	21	-0-	21	42	21	3			N	-0-					28
10	14B2	EXT	10	-0-	10	52	10	3			N	-0-					28
11	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					28
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
*01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					6
09	14B	DENY	21	-0-	21	42	21	3			N	-0-					6
10	14B	DENY	10	-0-	10	52	10	3			N	-0-					6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
*01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 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	682	N	24	-0-	-658	-0-	24	3			N	-0-					30
09	450	N	24	-0-	-426	-0-	24	3			N	-0-					30
10	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	3			N	-0-					30
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					30
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	64	1	870	2	N	-0-					30
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	984	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-	1	1			-0-
10	83	X	51	-0-	-32	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	Y	3					3
							3	9									
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	403	N	161	-0-	-242	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					2
09	420	N	240	-0-	-180	-0-	8	1	232	3	Y	-0-	1	1			1
10	434	N	70	-0-	-364	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					1
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	10	1	415	3	Y	6					7
							7	9									
12	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-					7
*01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7

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

08	899	N	585	-0-	-314	-0-	48	1	487	3	Y	45	47	1			28
							50	9									
09	1110	N	585	-0-	-525	-0-	49	1	494	3	Y	38	41	1			25
							42	9									
10	992	N	612	-0-	-380	-0-	49	1	500	3	Y	57	56	1			26
							63	9									
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	40	1	427	3	Y	22	44	1			4
							24	9									
12	620	N	439	-0-	-181	-0-	34	1	385	3	Y	18	12	1			10
							20	9									
*01	620	N	540	-0-	-80	-0-	35	1	471	3	Y	31	21	1			20
							34	9									

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

08	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	13	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	29	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
*01	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-

WHEELER, COLE JEARL WELL #: RRCID -> 132929 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10400 - 10480

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016

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

08	310	N	33	-0-	-277	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	Y	14					14
							15	9									
12	279	N	32	-0-	-247	-0-	1	1	30	3	Y	1					15
							1	9									
*01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	5					20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
*01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	779	3	Y	2					4
						2	9									
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	41	1	1182	3	Y	-0-	3	1			1
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	61	1	1756	3	Y	1					2
						1	9									
11	630 N	480	-0-	-150	-0-	11	1	454	3	Y	14					16
						15	9									
12	651 N	83	-0-	-568	-0-	2	1	80	3	Y	1					17
						1	9									
*01	1829 X	1164	-0-	-665	-0-	24	1	1101	3	Y	35					52
						39	9									

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

08	899 N	776	-0-	-123	-0-	67	1	677	3	Y	29	27	1			17
						32	9									
09	660 N	590	-0-	-70	-0-	51	1	511	3	Y	25	26	1			16
						28	9									
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	84	1	859	3	Y	30	32	1			14
						33	9									
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	63	1	667	3	Y	35	39	1			10
						39	9									
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	588	3	Y	29	22	1			17
						32	9									
*01	961 N	508	-0-	-453	-0-	33	1	443	3	Y	29	26	1			20
						32	9									

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

08	558 N	487	-0-	-71	-0-	42	1	425	3	Y	18	19	1			11
						20	9									
09	570 N	465	-0-	-105	-0-	40	1	406	3	Y	17	17	1			11
						19	9									
10	682 N	571	-0-	-111	-0-	48	1	490	3	Y	30	27	1			14
						33	9									
11	480 N	396	-0-	-84	-0-	33	1	349	3	Y	13	24	1			3
						14	9									
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	36	1	405	3	Y	18	11	1			10
						20	9									
*01	558 N	399	-0-	-159	-0-	26	1	356	3	Y	15	14	1			11
						17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	70	1	707	3	Y	35	36	1			21
							39	9									
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	102	1	1022	3	Y	41	38	1			24
							45	9									
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	93	1	946	3	Y	60	57	1			27
							66	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	81	1	850	3	Y	26	48	1			5
							29	9									
12	1209	N	721	-0-	-488	-0-	57	1	640	3	Y	22	15	1			12
							24	9									
*01	1116	N	958	-0-	-158	-0-	64	1	868	3	Y	24	20	1			16
							26	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	14	1	137	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	9	1	95	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
*01	248	N	163	-0-	-85	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	20	1	199	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	23	1	230	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	52	1	527	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	444	3	Y	13	17	1			3
							14	9									
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	357	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
*01	589	N	506	-0-	-83	-0-	34	1	460	3	Y	11	9	1			7
							12	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					1
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					1
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					1
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					1
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					1
*01	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1581	X	1187	-0-	-394	-0-	103	1	1040	3	Y	40	37	1			23
							44	9									
09	1380	X	902	-0-	-478	-0-	79	1	791	3	Y	29	33	1			19
							32	9									
10	1426	X	900	-0-	-526	-0-	77	1	781	3	Y	38	40	1			17
							42	9									
11	1380	X	1198	-0-	-182	-0-	104	1	1094	3	Y	-0-	17	1			-0-
12	1271	X	953	-0-	-318	-0-	78	1	875	3	Y	-0-					-0-
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	896	3	Y	-0-					-0-

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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	80	1	802	3	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	65	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	624	-0-	-337	-0-	56	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	697	-0-	-143	-0-	58	1	609	3	Y	27	18	1			9
							30	9									
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	50	1	563	3	Y	23	18	1			14
							25	9									
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	592	3	Y	23	21	1			16
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	557	-0-	-931	-0-	49	1	490	3	Y	16	20	1			11
							18	9									
09	1440	X	397	-0-	-1043	-0-	35	1	350	3	Y	11	14	1			8
							12	9									
10	1395	X	756	-0-	-639	-0-	65	1	656	3	Y	32	25	1			15
							35	9									
11	1350	X	649	-0-	-701	-0-	55	1	575	3	Y	17	28	1			4
							19	9									
12	1271	X	546	-0-	-725	-0-	43	1	488	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*01	744	N	735	-0-	-9	-0-	49	1	656	3	Y	27	18	1			17
							30	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	341	N	42	-0-	-299	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	3					3
							3	9									
12	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			Y	-0-					3
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	2					5
							2	9									

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	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					5
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	26	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	Y	3					5
							3	9									
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					5
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	6					11
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	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.	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
*01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	96	1	966	3	Y	86	82	1			51
						95	9									
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	141	1	1420	3	Y	106	95	1			62
						117	9									
10	1426 N	1019	-0-	-407	-0-	82	1	831	3	Y	96	115	1			43
						106	9									
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	137	1	1449	3	Y	-0-	43	1			-0-
12	1736 N	713	-0-	-1023	-0-	58	1	655	3	Y	-0-					-0-
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	43	1	583	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217 N	78	-0-	-139	-0-	7	1	70	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	297	3	Y	10	7	1			4
						11	9									
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992 N	762	-0-	-230	-0-	67	1	672	3	Y	21	17	1			11
						23	9									
09	960 N	600	-0-	-360	-0-	53	1	533	3	Y	13	15	1			9
						14	9									
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	60	1	611	3	Y	19	19	1			9
						21	9									
11	750 N	735	-0-	-15	-0-	64	1	671	3	Y	-0-	9	1			-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	59	1	663	3	Y	-0-					-0-
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558 N	30	-0-	-528	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-

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

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	310 N	177	-0-	-133	-0-	7	1	156	3	Y	13	11	1			4
						14	9									
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	7	1	140	3	Y	9	9	1			4
						10	9									
10	279 N	182	-0-	-97	-0-	7	1	161	3	Y	13	13	1			4
						14	9									
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	11	12	1			3
						12	9									
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	10	10	1			3
						11	9									
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	11	11	1			3
						12	9									

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

08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	158	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	323	-0-	-80	-0-	27	1	272	3	Y	22	23	1			14
						24	9									
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	21	1	206	3	Y	14	18	1			10
						15	9									
10	496 N	310	-0-	-186	-0-	25	1	254	3	Y	28	25	1			13
						31	9									
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	22	1	233	3	Y	-0-	13	1			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-

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

08	428 X	428	-0-	-0-	-0-	39	1	388	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	480 X	446	-0-	-34	-0-	40	1	405	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	496 X	363	-0-	-133	-0-	32	1	329	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	480 X	432	-0-	-48	-0-	37	1	395	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	501 X	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	3	Y	-0-					-0-
*01	372 N	289	-0-	-83	-0-	20	1	267	3	Y	2	1	1			1
						2	9									

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

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	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	248 N	148	-0-	-100	-0-	5	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	7	6	1			1
						8	9									
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	198	3	Y	8	7	1			2
						9	9									

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

08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	570 N	455	-0-	-115	-0-	15	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	474	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
11	420 N	65	-0-	-355	-0-	1	1	62	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	465 N	1	-0-	-464	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
*01	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	62	1	2767	3	Y	15	12	1			3
						17	9									

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

08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	5	1	140	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	5	1	145	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					1
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	3	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					-0-

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

08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	29	1	724	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	1200 N	923	-0-	-277	-0-	31	1	889	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	930 N	797	-0-	-133	-0-	27	1	766	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	22	1	913	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	29	1	943	3	Y	-0-					-0-
*01	806 N	656	-0-	-150	-0-	14	1	642	3	Y	-0-					-0-

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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	32	-0-	32	32	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	55	-0-	55	87	3	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1	58	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	289	-0-	-52	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	149	-0-	-181	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	28	-0-	-313	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	39	-0-	-291	-0-	2	1	33	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	18	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	N	338	-0-	-158	-0-	17	1	320	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	630	N	398	-0-	-232	-0-	17	1	368	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*01	341	N	288	-0-	-53	-0-	13	1	260	3	Y	14	13	1			4
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	508	-0-	-81	-0-	22	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	X	144	-0-	-426	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	651	X	175	-0-	-476	-0-	9	1	164	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	630	X	199	-0-	-431	-0-	8	1	178	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	651	X	341	-0-	-310	-0-	17	1	312	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	16	14	1			4
							18	9									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	699	3	Y	27	23	1			8
							30	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	25	1	735	3	Y	23	22	1			9
							25	9									
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	23	1	671	3	Y	27	27	1			9
							30	9									
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	3	Y	26	28	1			7
							29	9									
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	22	1	736	3	Y	23	24	1			6
							25	9									
*01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	20	1	909	3	Y	27	26	1			7
							30	9									

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

08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	340	-0-	-125	-0-	17	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	37	30	1			7
							41	9									
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	17	1	313	3	Y	23	24	1			6
							25	9									
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	27	26	1			7
							30	9									

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

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	44	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	35	1	750	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	720	N	313	-0-	-407	-0-	15	1	296	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	992	N	654	-0-	-338	-0-	29	1	623	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	750	N	548	-0-	-202	-0-	25	1	523	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					-0-
*01	651	N	373	-0-	-278	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-

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

08	961	N	675	-0-	-286	-0-	58	1	584	3	Y	30	28	1			17
							33	9									
09	780	N	719	-0-	-61	-0-	62	1	620	3	Y	34	31	1			20
							37	9									
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	59	1	602	3	Y	42	43	1			19
							46	9									
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	64	1	675	3	Y	-0-	19	1			-0-
12	744	N	630	-0-	-114	-0-	51	1	579	3	Y	-0-					-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	38	1	510	3	Y	-0-					-0-

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

08	465	N	385	-0-	-80	-0-	17	1	365	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	18	1	352	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	14	1	296	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	20	1	297	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	17	1	272	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					-0-
*01	310	N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	15	1	288	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
10	372	N	209	-0-	-163	-0-	10	1	190	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	11	1	245	3	Y	-0-	2	1			1
12	310	N	94	-0-	-216	-0-	5	1	89	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
*01	217	N	107	-0-	-110	-0-	6	1	94	3	Y	6	8	1			2
							7	9									

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

08	589	N	486	-0-	-103	-0-	21	1	462	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	570	N	424	-0-	-146	-0-	20	1	402	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	589	N	406	-0-	-183	-0-	18	1	386	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	480	N	279	-0-	-201	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					1
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	19	1	329	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-

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

08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	52	1	1272	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	54	1	1576	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	37	1	1072	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1290	N	24	-0-	-1266	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	1	1			1
12	1705	N	274	-0-	-1431	-0-	8	1	266	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-

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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	54	1	539	3	Y	28	26	1			16
							31	9									
09	900	N	574	-0-	-326	-0-	49	1	494	3	Y	28	27	1			17
							31	9									
10	744	N	681	-0-	-63	-0-	56	1	567	3	Y	53	46	1			24
							58	9									
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	43	1	456	3	Y	25	46	1			3
							28	9									
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	607	3	Y	40	22	1			21
							44	9									
*01	682	X	543	-0-	-139	-0-	35	1	476	3	Y	29	29	1			21
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	27	1	657	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	29	1	839	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
10	806	N	608	-0-	-198	-0-	20	1	565	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	39	1	1626	3	Y	26	27	1			6
							29	9									
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	33	1	1088	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	27	1	1209	3	Y	27	26	1			7
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	196	1	1973	3	Y	46	44	1			27
							51	9									
09	1440	X	831	-0-	-609	-0-	72	1	720	3	Y	35	39	1			23
							39	9									
10	1488	X	1176	-0-	-312	-0-	99	1	1009	3	Y	62	57	1			28
							68	9									
11	2160	X	900	-0-	-1260	-0-	74	1	776	3	Y	45	72	1			1
							50	9									
12	2232	X	909	-0-	-1323	-0-	70	1	792	3	Y	43	22	1			22
							47	9									
*01	2232	X	729	-0-	-1503	-0-	48	1	640	3	Y	37	33	1			26
							41	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	17	1	268	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*01	372	N	319	-0-	-53	-0-	17	1	293	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

08	496	N	173	-0-	-323	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	191	-0-	-169	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	Y	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	112	1	1779	3	Y	27	22	1			5
							30	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	111	1	1694	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
*01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	119	1	2009	3	Y	27	25	1			7
							30	9									

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		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1953	X	33	-0-	-1920	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	870	X	1	-0-	-869	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	114	1	1710	3	Y	-0-					-0-
11	210	X	49	-0-	-161	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62	X	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
*01	1395	N	973	-0-	-422	-0-	54	1	913	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	118	-0-	-285	-0-	6	1	102	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-	3	1			1
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	165	-0-	-1005	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	Y	-0-					-0-
*01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	136	1	2616	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	293	-0-	-48	-0-	14	1	238	3	Y	37	32	1			11
							41	9									
09	270	X	255	-0-	-15	-0-	14	1	218	3	Y	21	23	1			9
							23	9									
10	279	X	164	-0-	-115	-0-	8	1	120	3	Y	33	32	1			10
							36	9									
11	270	X	181	-0-	-89	-0-	9	1	146	3	Y	24	27	1			7
							26	9									
12	279	X	122	-0-	-157	-0-	7	1	108	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	19	18	1			5
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	210	-0-	-7	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	663	X	663	-0-	-0-	-0-	15	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	358	X	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	3	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	27	1	581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	29	1	632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	594	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	650	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	25	1	657	3	Y	4	4	1			1
							4	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

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

08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	432	-0-	-168	-0-	14	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	26	1	754	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	20	1	836	3	Y	17	14	1			3
							19	9									
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	23	1	762	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
*01	775	N	631	-0-	-144	-0-	13	1	596	3	Y	20	19	1			5
							22	9									

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

08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-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	835	X	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	3	Y	-0-					-0-
*01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	86	1	1455	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	250	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	12	1	230	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	10	1	216	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	270	N	37	-0-	-233	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					1
12	248	N	38	-0-	-210	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	597	-0-	-178	-0-	32	1	564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	586	X	586	-0-	-0-	-0-	36	1	549	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	511	X	511	-0-	-0-	-0-	32	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	X	566	-0-	-4	-0-	33	1	522	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
12	620	X	281	-0-	-339	-0-	17	1	260	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	Y	14	12	1			3
							15	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	944	-0-	-110	-0-	41	1	893	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	1020	X	497	-0-	-523	-0-	24	1	467	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	1054	X	286	-0-	-768	-0-	14	1	264	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	900	X	319	-0-	-581	-0-	14	1	304	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	930	X	342	-0-	-588	-0-	17	1	325	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	T. A.		263	-0-	263	263	13	1	250	3	Y	-0-					-0-

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

08	279	X	70	-0-	-209	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	149	-0-	-121	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	174	X	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	-0-					-0-
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-

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

08	217	N	143	-0-	-74	-0-	6	1	134	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1	186	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					1
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	217	N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-

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

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

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

08	775	N	412	-0-	-363	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	203	-0-	-547	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	302	-0-	-473	-0-	13	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	71	-0-	-319	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*01	248	N	63	-0-	-185	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	445	X	445	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	X	270	-0-	-30	-0-	13	1	255	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	279	X	111	-0-	-168	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	420	X	279	-0-	-141	-0-	12	1	264	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	434	X	250	-0-	-184	-0-	13	1	234	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	10	1	152	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	75	1	1312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1380	X	872	-0-	-508	-0-	53	1	818	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	868	X	235	-0-	-633	-0-	15	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	X	714	-0-	-681	-0-	44	1	666	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	75	1	1267	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*01	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	69	1	1065	3	Y	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	101	1	1512	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	383	-0-	-795	-0-	24	1	359	3	Y	-0-					-0-
*01	465	N	19	-0-	-446	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 71 RRCID -> 159447 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	109	1	2363	3	Y	37	32	1			11
							41	9									
09	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	94	1	1794	3	Y	32	31	1			12
							35	9									
10	2139	X	1090	-0-	-1049	-0-	54	1	1004	3	Y	29	31	1			10
							32	9									
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	7	1			3
12	2511	X	915	-0-	-1596	-0-	45	1	850	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
*01	2511	X	853	-0-	-1658	-0-	41	1	786	3	Y	24	22	1			6
							26	9									

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

08	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	48	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*01	97	X	97	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

08	1984	X	586	-0-	-1398	-0-	26	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1262	-0-	-658	-0-	60	1	1202	3	Y	-0-					-0-
10	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	77	1	1669	3	Y	-0-					-0-
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	107	1	2277	3	Y	18	15	1			3
							20	9									
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	148	1	2615	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
*01	3100	N	3371	-0-	271	271	123	1	3225	3	Y	21	20	1			5
							23	9									

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

08	465	N	315	-0-	-150	-0-	12	1	252	3	Y	46	44	1			15
							51	9									
09	540	N	299	-0-	-241	-0-	12	1	236	3	Y	46	44	1			17
							51	9									
10	620	N	173	-0-	-447	-0-	7	1	130	3	Y	33	38	1			12
							36	9									
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	5	13	1			4
							6	9									
12	310	N	101	-0-	-209	-0-	5	1	94	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*01	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	118	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

08	217	X	159	-0-	-58	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	96	-0-	-84	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
*01	155	N	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	23	19	1			7
							25	9									
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	16	1	243	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	15	1	242	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	12	12	1			3
							13	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	837	X	641	-0-	-196	-0-	30	1	525	3	Y	78	68	1			23
							86	9									
09	810	X	618	-0-	-192	-0-	34	1	514	3	Y	64	62	1			25
							70	9									
10	775	X	736	-0-	-39	-0-	40	1	607	3	Y	81	75	1			31
							89	9									
11	750	X	712	-0-	-38	-0-	37	1	590	3	Y	77	86	1			22
							85	9									
12	775	X	600	-0-	-175	-0-	33	1	498	3	Y	63	67	1			18
							69	9									
*01	744	N	597	-0-	-147	-0-	29	1	499	3	Y	63	63	1			18
							69	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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1581	X	1188	-0-	-393	-0-	58	1	1012	3	Y	107	85	1			29
							118	9									
09	1170	X	334	-0-	-836	-0-	18	1	279	3	Y	34	44	1			19
							37	9									
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	X	501	-0-	-677	-0-	30	1	464	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	880	3	Y	13	11	1			3
							14	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-127	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	108	-0-	-72	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	112	-0-	-74	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	1001	-0-	-425	-0-	54	1	946	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	X	461	-0-	-109	-0-	28	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	71	1	1130	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	992	X	871	-0-	-121	-0-	53	1	809	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	62	1	1056	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	443	-0-	-146	-0-	24	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	23	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	420	N	56	-0-	-364	-0-	3	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	372	N	72	-0-	-300	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	529	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	9	1	140	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
12	186 N	118	-0-	-68	-0-	7	1	109	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	5	5	1			1
						6	9									

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

08	558 N	204	-0-	-354	-0-	11	1	189	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	180 N	107	-0-	-73	-0-	6	1	99	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	11	1	181	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*01	186 N	128	-0-	-58	-0-	7	1	118	3	Y	3	2	1			1
						3	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	4	-0-	4	6	4	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

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

08	341 X	46	-0-	-295	-0-	2	1	31	3	Y	12	14	1			5
						13	9									
09	330 X	25	-0-	-305	-0-	1	1	18	3	Y	5	7	1			3
						6	9									
10	279 X	31	-0-	-248	-0-	1	1	20	3	Y	9	9	1			3
						10	9									
11	270 X	34	-0-	-236	-0-	2	1	24	3	Y	7	8	1			2
						8	9									
12	409 X	409	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	Y	33	29	1			6
						36	9									
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	599	3	Y	43	39	1			10
						47	9									

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

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-

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

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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	15	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	100	-0-	-148	-0-	6	1	93	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	360	N	48	-0-	-312	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	541	-0-	-141	-0-	29	1	508	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	510	N	408	-0-	-102	-0-	25	1	379	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	589	N	298	-0-	-291	-0-	18	1	276	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	510	N	224	-0-	-286	-0-	13	1	208	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	641	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					1
12	T. A.		28	-0-	28	36	5	1	22	2	Y	1					2
							1	9									
*01	94	N	58	-0-	-36	-0-	10	1	47	2	Y	1					3
							1	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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
*01	155	N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	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		1256	-0-	1256	2479	68	1	1188	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		165	-0-	165	2644	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	2984	X	340	-0-	-2644	-0-	21	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	145	-0-	-1085	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	226	-0-	-1045	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
*01	341	N	197	-0-	-144	-0-	11	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

SBR WELL #: 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	889	-0-	889	5550	48	1	841	3	Y	-0-					-0-
09	6279 X	729	-0-	-5550	-0-	45	1	684	3	Y	-0-					-0-
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	Y	1					1
						1	9									
11	870 N	357	-0-	-513	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					1
12	744 N	482	-0-	-262	-0-	30	1	452	3	Y	-0-					1
*01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	Y	-0-	1	1			-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	482	-0-	482	2210	26	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	2233 X	23	-0-	-2210	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	24	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	Y	1					1
						1	9									
*01	403 N	247	-0-	-156	-0-	14	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-

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	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	6	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	3	2	1			1
						3	9									

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	961	X	961	-0-	-0-	-0-	52	1	899	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					6
10	277	X	277	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					6
*01	279	N	15	-0-	-264	-0-	2	1	12	3	Y	1					7
							1	9									

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 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	496	X	351	-0-	-145	-0-	69	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	192	-0-	-288	-0-	45	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	447	-0-	-49	-0-	85	1	362	2	Y	-0-					-0-
11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	77	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	462	X	462	-0-	-0-	-0-	91	1	371	2	Y	-0-					-0-
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	82	1	392	2	Y	1					1
							1	9									

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	1116	N	942	-0-	-174	-0-	41	1	898	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1020	N	895	-0-	-125	-0-	43	1	850	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1147	N	913	-0-	-234	-0-	40	1	871	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	42	1	884	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	39	1	1023	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	47	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	29	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	38	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	40	1	160	2	Y	-0-					-0-
*01	155	N	137	-0-	-18	-0-	24	1	113	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1463	-0-	1463	5495	79	1	1384	3	Y	-0-					-0-
09	6370	X	875	-0-	-5495	-0-	54	1	821	3	Y	-0-					-0-
10	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	66	1	986	3	Y	3					3
							3	9									
11	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	72	1	1136	3	Y	1					4
							1	9									
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	64	1	979	3	Y	5					9
							6	9									
*01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	12	1	183	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	97	1	1483	3	Y	58	43	1			15
							64	9									
10	713	X	391	-0-	-322	-0-	22	1	336	3	Y	30	34	1			11
							33	9									
11	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	100	1	1582	3	Y	52	51	1			12
							57	9									
12	1705	X	1687	-0-	-18	-0-	100	1	1535	3	Y	47	47	1			12
							52	9									
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	33	35	1			10
							36	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	37	1	655	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	40	1	610	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	682	N	488	-0-	-194	-0-	30	1	448	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
12	682	N	528	-0-	-154	-0-	32	1	490	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	689	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	428	-0-	428	2647	23	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	405	-0-	405	3052	25	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	3275 X	223	-0-	-3052	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	315	-0-	-105	-0-	19	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	22	-0-	-412	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	55	1	1190	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	420 N	148	-0-	-272	-0-	7	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200 N	212	-0-	-988	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-

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

08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	279 N	178	-0-	-101	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	286	-0-	-134	-0-	17	1	261	3	Y	7	6	1			1
						8	9									
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	9	8	1			2
						10	9									
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	4	5	1			1
						4	9									

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-

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

08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-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	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	209	1	1000	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	223	-0-	223	3236	12	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	3371 X	135	-0-	-3236	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	6					6
						7	9									
11	1170 X	635	-0-	-535	-0-	38	1	596	3	Y	1					7
						1	9									
12	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	65	1	989	3	Y	6					13
						7	9									
*01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	764	3	Y	3	16	1			-0-
						3	9									

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-

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

08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	42	1	735	3	Y	28	25	1			8
						31	9									
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	Y	25	24	1			9
						28	9									
10	775 N	643	-0-	-132	-0-	38	1	574	3	Y	28	28	1			9
						31	9									
11	780 N	650	-0-	-130	-0-	38	1	609	3	Y	3	9	1			3
						3	9									
12	744 N	591	-0-	-153	-0-	36	1	553	3	Y	2	4	1			1
						2	9									
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	789	3	Y	3	3	1			1
						3	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	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	15	1	231	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	43	-0-	-236	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

08	372 N	271	-0-	-101	-0-	53	1	218	2	Y	-0-					1
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	56	1	182	2	Y	-0-					1
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	62	1	262	2	Y	1					2
						1	9									
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	46	1	191	2	Y	-0-					2
12	248 N	132	-0-	-116	-0-	26	1	106	2	Y	-0-					2
*01	310 N	236	-0-	-74	-0-	41	1	195	2	Y	-0-					2

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	0 N	-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	619	-0-	619	1759	33	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	693	-0-	693	2452	42	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	3134 X	682	-0-	-2452	-0-	42	1	638	3	Y	2					2
						2	9									
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	Y	-0-					2
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					2
*01	682 N	177	-0-	-505	-0-	10	1	167	3	Y	-0-	1	1			1

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

08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	118	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	429	-0-	-141	-0-	101	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	110	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	98	1	411	2	Y	-0-					-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	103	1	419	2	Y	-0-					-0-
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	103	1	492	2	Y	-0-					-0-

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

08	682 N	445	-0-	-237	-0-	24	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	58	1	912	3	Y	-0-					-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	575	3	Y	-0-					-0-
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	155	N	91	-0-	-64	-0-	5	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	Y	22	56	1			26
							24	9									
09	240	N	149	-0-	-91	-0-	20	1	116	3	Y	12	21	1			17
							13	9									
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	21	1	139	3	Y	18	25	1			10
							20	9									
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	22	1	130	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	7	6	1			4
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	213	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	129	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	10	1	154	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	559	-0-	-161	-0-	34	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	786	-0-	-237	-0-	49	1	737	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	371	-0-	-218	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					-0-
*01	465	N	199	-0-	-266	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	38	1	928	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	960	N	872	-0-	-88	-0-	29	1	837	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	33	1	958	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1272	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	27	1	1227	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

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

08	341	X	294	-0-	-47	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	246	-0-	-84	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	263	-0-	-78	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	237	-0-	-63	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	249	-0-	-61	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
*01	248	N	236	-0-	-12	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-

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

08	279	N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	52	-0-	-188	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	145	-0-	-165	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					-0-

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

08	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	7	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	17	14	1			3
							19	9									
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	18	17	1			4
							20	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	572	-0-	-110	-0-	31	1	541	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	36	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	31	1	485	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	30	1	452	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	14	13	1			4
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	45	1	985	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	990	N	783	-0-	-207	-0-	37	1	744	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	54	1	1166	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	3	Y	27	23	1			5
							30	9									
12	806	N	547	-0-	-259	-0-	29	1	504	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
*01	1209	N	248	-0-	-961	-0-	9	1	230	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		1268	-0-	1268	1268	28	1	1240	3	Y	-0-					-0-

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

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

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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	556	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	651	N	222	-0-	-429	-0-	11	1	210	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	270	N	47	-0-	-223	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*01	217	N	27	-0-	-190	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

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

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	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	158	-0-	-214	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	11	1	228	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
12	341	N	97	-0-	-244	-0-	5	1	86	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	90	X	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
*01	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					-0-

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

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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	490	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	31	1	487	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
12	558	N	304	-0-	-254	-0-	18	1	269	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
*01	434	N	84	-0-	-350	-0-	4	1	76	3	Y	4	7	1			2
							4	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	341	X	260	-0-	-81	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	190	X	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	414	X	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	147	-0-	-123	-0-	8	1	131	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	279	X	249	-0-	-30	-0-	15	1	225	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*01	403	N	264	-0-	-139	-0-	14	1	243	3	Y	6	6	1			2
							7	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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	330	-0-	-120	-0-	19	1	294	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	24	1	368	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	465	3	Y	21	20	1			5
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	477	-0-	-1445	-0-	26	1	448	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	818	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	869	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	62	1	986	3	Y	27	23	1			5
							30	9									
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	65	1	990	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	3	Y	26	24	1			7
							29	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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

08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	381	-0-	-99	-0-	22	1	345	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

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

08	961	N	486	-0-	-475	-0-	26	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	200	-0-	-370	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	107	-0-	-451	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	45	-0-	-435	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	51	-0-	-166	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*01	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1860	X	797	-0-	-1063	-0-	31	1	758	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	1800	X	1216	-0-	-584	-0-	40	1	1159	3	Y	15	12	1			5
							17	9									
10	1581	X	1430	-0-	-151	-0-	48	1	1371	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
11	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	26	1	1108	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
12	1271	X	919	-0-	-352	-0-	27	1	881	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*01	930	N	821	-0-	-109	-0-	17	1	785	3	Y	17	16	1			4
							19	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	308	-0-	-832	-0-	15	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	339	-0-	-188	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	Y	-0-					-0-
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	7	1	171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	13	1	369	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	437	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	9	1	412	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	2	1	53	3	Y	27	24	1			8
							30	9									
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	3	Y	100	79	1			29
							110	9									
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1516	3	Y	118	111	1			36
							130	9									
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	3	29	1			10
							3	9									
12	1333	N	59	-0-	-1274	-0-	3	1	54	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
*01	1736	X	38	-0-	-1698	-0-	2	1	34	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	610	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	12	1	226	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

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

08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	3	1	42	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	360	N	114	-0-	-246	-0-	7	1	107	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	36	-0-	-181	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	27	1	653	3	Y	29	25	1			9
							32	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	24	1	702	3	Y	25	24	1			10
							28	9									
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	26	1	761	3	Y	28	29	1			9
							31	9									
11	690	N	143	-0-	-547	-0-	3	1	119	3	Y	19	22	1			6
							21	9									
12	775	N	133	-0-	-642	-0-	4	1	119	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
*01	806	N	466	-0-	-340	-0-	9	1	398	3	Y	54	46	1			12
							59	9									

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

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 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	14B2	EXT	829	-0-	829	2938	45	1	784	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	713	-0-	713	3651	44	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	4393	X	742	-0-	-3651	-0-	46	1	696	3	Y	-0-					-0-
11	1050	X	593	-0-	-457	-0-	35	1	558	3	Y	-0-					-0-
12	1085	X	693	-0-	-392	-0-	42	1	648	3	Y	3					3
							3	9									
*01	744	N	680	-0-	-64	-0-	38	1	641	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	56	1	1380	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1792	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	67	1	1916	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	55	1	2304	3	Y	27	24	1			6
							30	9									
12	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	91	1	2982	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
*01	3100	N	4068	-0-	968	968	88	1	3950	3	Y	27	26	1			7
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	143	-0-	-260	-0-	6	1	133	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	180	N	80	-0-	-100	-0-	4	1	73	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	496	N	94	-0-	-402	-0-	5	1	86	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	150	N	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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	430	X	430	-0-	-0-	-0-	13	1	408	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
09	449	X	449	-0-	-0-	-0-	15	1	424	3	Y	9					13
							10	9									
10	434	X	413	-0-	-21	-0-	15	1	387	3	Y	10	11	1			12
							11	9									
11	420	X	131	-0-	-289	-0-	14	1	117	3	Y	-0-	11	1			1
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	18	1	542	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	T. A.		492	-0-	492	492	13	1	479	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	45	39	1			13
							50	9									
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	Y	33	33	1			13
							36	9									
10	465	N	89	-0-	-376	-0-	4	1	76	3	Y	8	16	1			5
							9	9									
11	450	N	157	-0-	-293	-0-	7	1	147	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			1
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-

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	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
*01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	69	1	1323	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

08	14B2	EXT	183	-0-	183	1358	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	758	-0-	758	2116	46	1	712	3	Y	-0-					-0-
10	2650	X	534	-0-	-2116	-0-	33	1	498	3	Y	3					3
							3	9									
11	1050	X	350	-0-	-700	-0-	21	1	328	3	Y	1					4
							1	9									
12	939	X	939	-0-	-0-	-0-	57	1	875	3	Y	6					10
							7	9									
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									

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

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	246	-0-	-95	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	X	315	-0-	-26	-0-	20	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	X	4	-0-	-236	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	558	X	12	-0-	-546	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

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	347	-0-	347	1253	19	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	1302	X	49	-0-	-1253	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	Y	1					1
							1	9									
*01	558	N	191	-0-	-367	-0-	11	1	180	3	Y	-0-	1	1			-0-

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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 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	713	N	683	-0-	-30	-0-	135	1	548	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	557	-0-	-223	-0-	131	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	180	1	761	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	132	-0-	-528	-0-	26	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	345	-0-	-244	-0-	68	1	275	2	Y	2					2
							2	9									
*01	930	N	261	-0-	-669	-0-	45	1	215	2	Y	1					3
							1	9									

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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	838	-0-	-122	-0-	42	1	796	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	109	-0-	-945	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	73	-0-	-1037	-0-	3	1	66	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	868	N	67	-0-	-801	-0-	3	1	61	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

SBR WELL #: 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	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1302	N	281	-0-	-1021	-0-	15	1	255	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	1260	N	240	-0-	-1020	-0-	14	1	214	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
10	620	N	176	-0-	-444	-0-	11	1	159	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

08	14B2	EXT	687	-0-	687	2947	37	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	3067	X	120	-0-	-2947	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	49	1	732	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	464	-0-	-196	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	-0-					-0-
*01	775	N	458	-0-	-317	-0-	26	1	432	3	Y	-0-					-0-

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

08	T. A.		11	-0-	11	27	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		4	-0-	4	31	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	32	X	1	-0-	-31	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B	DENY	-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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	124	X	105	-0-	-19	-0-	3	1	78	3	Y	22	13	1			12
							24	9									
09	143	X	143	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	34					46
							37	9									
10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	26	37	1			35
							29	9									
11	90	X	25	-0-	-65	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	31	1			4
12	155	X	128	-0-	-27	-0-	4	1	124	3	Y	-0-	4	1			-0-
*01	T. A.		123	-0-	123	123	3	1	120	3	Y	-0-					-0-

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

08	14B	DENY	165	-0-	165	165	13	1	152	2	Y	-0-					5
09	14B	DENY	203	-0-	203	368	5	1	198	2	Y	-0-					5
10	14B	DENY	56	-0-	56	424	15	1	41	2	Y	-0-					5
11	548	X	124	-0-	-424	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					5
12	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					5
*01	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					5

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

08	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	23	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	27					30
							30	9									
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	15	24	1			21
							17	9									
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	Y	2	19	1			4
							2	9									
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	2	1	56	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	199	3	Y	4	2	1			3
							4	9									

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B	DENY	-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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	3	Y	-0-					-0-
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	154	1	2845	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	1209 N	567	-0-	-642	-0-	29	1	536	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*01	1488 N	1040	-0-	-448	-0-	51	1	986	3	Y	3	3	1			1
						3	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	658	-0-	658	658	52	1	606	2	Y	-0-					2
09	14B DENY	5839	-0-	5839	6497	142	1	5697	2	Y	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6497					Y	-0-					2
11	6605 X	108	-0-	-6497	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					2
12	6045 X	104	-0-	-5941	-0-	17	1	87	2	Y	-0-					2
*01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	557	-0-	557	1920	30	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	2516	-0-	2516	4436	154	1	2362	3	Y	-0-					-0-
10	4761 X	325	-0-	-4436	-0-	20	1	297	3	Y	7	5	1			2
						8	9									
11	1320 X	286	-0-	-1034	-0-	17	1	268	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
12	2604 X	325	-0-	-2279	-0-	20	1	304	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
*01	2604 X	158	-0-	-2446	-0-	9	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	477	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	491	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	597	3	Y	26	23	1			5
							29	9									
12	527	N	347	-0-	-180	-0-	9	1	312	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	20	1	919	3	Y	27	26	1			7
							30	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	159	1	3440	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
09	3360	X	2909	-0-	-451	-0-	144	1	2747	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
10	3441	X	2471	-0-	-970	-0-	126	1	2324	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	156	1	3345	3	Y	54	49	1			11
							59	9									
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	185	1	3460	3	Y	46	46	1			11
							51	9									
*01	3627	X	2882	-0-	-745	-0-	139	1	2684	3	Y	54	51	1			14
							59	9									

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

08	558	N	543	-0-	-15	-0-	23	1	502	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	573	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
10	651	N	474	-0-	-177	-0-	23	1	434	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
12	651	N	580	-0-	-71	-0-	29	1	538	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
*01	465	N	460	-0-	-5	-0-	22	1	426	3	Y	11	12	1			3
							12	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
10	434	N	248	-0-	-186	-0-	12	1	218	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	8	1	175	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	14	1	263	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*01	248	N	125	-0-	-123	-0-	6	1	117	3	Y	2	2	1			1
							2	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-

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	7	1	126	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	155	N	56	-0-	-99	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

08	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
09	210	X	145	-0-	-65	-0-	7	1	129	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	217	X	140	-0-	-77	-0-	6	1	124	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	210	X	109	-0-	-101	-0-	5	1	102	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	186	X	142	-0-	-44	-0-	7	1	132	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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	527	N	513	-0-	-14	-0-	20	1	489	3	Y	4					14
							4	9									
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	25	1	715	3	Y	3	12	1			5
							3	9									
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	658	3	Y	3					8
							3	9									
11	510	N	60	-0-	-450	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					8
12	775	N	31	-0-	-744	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					8
*01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	22	1	974	3	Y	-0-					8

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	8	1	161	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	142	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	3	1			2
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*01	155	N	69	-0-	-86	-0-	3	1	64	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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	93	X	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	90	X	35	-0-	-55	-0-	1	1	33	3	Y	1					1
							1	9									
10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	60	X	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					1
12	62	X	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
*01	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					1

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

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

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	85	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	86	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	73	1	1341	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	73	1	1573	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	88	1	1650	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
*01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	65	1	1258	3	Y	27	26	1			7
							30	9									

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

08	14B	DENY	996	-0-	996	2819	79	1	917	2	Y	-0-					5
09	14B	DENY	3236	-0-	3236	6055	79	1	3157	2	Y	-0-					5
10	6944	X	889	-0-	-6055	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					5
11	1770	X	423	-0-	-1347	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					5
12	3162	X	170	-0-	-2992	-0-	28	1	142	2	Y	-0-					5
*01	449	X	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	-0-					5

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	68	1	1020	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	80	1	1265	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	85	1	1306	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	95	1	1605	3	Y	14	13	1			4
							15	9									

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

08	14B2	EXT	1988	-0-	1988	5259	107	1	1881	3	Y	-0-					-0-
09	6222	X	963	-0-	-5259	-0-	59	1	904	3	Y	-0-					-0-
10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1572	-0-	-348	-0-	93	1	1479	3	Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	993	3	Y	2					2
							2	9									
*01	806	N	753	-0-	-53	-0-	42	1	711	3	Y	-0-	2	1			-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

08	217	N	135	-0-	-82	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	486	3	Y	1					2
							1	9									
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	482	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	720	N	379	-0-	-341	-0-	29	1	350	3	Y	-0-					1
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	559	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*01	527	N	524	-0-	-3	-0-	35	1	485	3	Y	4	4	1			2
							4	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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	Y	1					1
							1	9									
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-					1
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	540	N	277	-0-	-263	-0-	21	1	256	3	Y	-0-					1
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	Y	-0-					1
*01	248	N	184	-0-	-64	-0-	12	1	171	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	86	1	1761	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1770	X	1497	-0-	-273	-0-	97	1	1398	3	Y	2					4
							2	9									
10	1829	X	1137	-0-	-692	-0-	79	1	1055	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	1770	N	677	-0-	-1093	-0-	51	1	626	3	Y	-0-					2
12	1550	N	685	-0-	-865	-0-	39	1	643	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	65	1	900	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

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	1891	X	947	-0-	-944	-0-	51	1	895	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	95	1	1459	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	91	1	1373	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	85	1	1351	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	1612	X	982	-0-	-630	-0-	60	1	913	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	83	1	1409	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	1					1
							1	9									
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					1
10	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
09	810	N	323	-0-	-487	-0-	19	1	292	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
10	713	N	266	-0-	-447	-0-	16	1	235	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
11	660	N	305	-0-	-355	-0-	18	1	286	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	17	1	255	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	651	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

08	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	157	1	3227	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2774	-0-	-526	-0-	180	1	2594	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	222	1	2945	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2526	-0-	-774	-0-	191	1	2335	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	177	1	2900	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
*01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	180	1	2503	3	Y	10	9	1			5
							11	9									

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

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1224	-0-	-543	-0-	54	1	1167	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1380	N	1127	-0-	-253	-0-	54	1	1071	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	50	1	1089	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	49	1	1045	3	Y	27	23	1			5
							30	9									
12	1178	N	566	-0-	-612	-0-	29	1	513	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*01	1147	N	776	-0-	-371	-0-	27	1	719	3	Y	27	25	1			7
							30	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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-

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	X	1051	-0-	-995	-0-	46	1	1005	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	602	-0-	-1798	-0-	30	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	2480	X	680	-0-	-1800	-0-	35	1	645	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2296	-0-	-104	-0-	102	1	2194	3	Y	-0-					-0-
12	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2356	3	Y	-0-					-0-
*01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	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	458	-0-	458	458	29	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	702	-0-	702	1160	43	1	658	3	Y	1					1
							1	9									
*01	1655	N	495	-0-	-1160	-0-	28	1	466	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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	1178	N	888	-0-	-290	-0-	80	1	808	3	Y	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	90	1	903	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	787	-0-	-453	-0-	70	1	717	3	Y	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	100	1	1060	3	Y	44	29	1			15
							48	9									
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	77	1	864	3	Y	32	27	1			20
							35	9									
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	63	1	845	3	Y	29	28	1			21
							32	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	12	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	15	1	236	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	14	1	210	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

08	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

08	1953	X	7	-0-	-1946	-0-	7	3			Y	-0-					9
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					9
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					9
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					9
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					9
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

08	186	X	119	-0-	-67	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	120	X	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	120	X	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	14	1	217	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
*01	465	N	245	-0-	-220	-0-	13	1	228	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

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

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0 N	-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	868 N	815	-0-	-53	-0-	38	1	777	3	Y	-0-					-0-
09	810 N	581	-0-	-229	-0-	38	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	682 N	611	-0-	-71	-0-	43	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	780 N	482	-0-	-298	-0-	36	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	589 N	471	-0-	-118	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					-0-
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	83	1	1196	3	Y	-0-					-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	49	-0-	-371	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	930 N	69	-0-	-861	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
*01	186 N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

08	T. A.	565	-0-	565	1026	30	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	446	-0-	446	1472	27	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	1888 X	416	-0-	-1472	-0-	26	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	343	-0-	-197	-0-	20	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	465 N	110	-0-	-355	-0-	7	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	403 N	250	-0-	-153	-0-	14	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

08	1085 X	744	-0-	-341	-0-	65	1	655	3	Y	22	19	1			12
						24	9									
09	1050 X	611	-0-	-439	-0-	54	1	538	3	Y	17	18	1			11
						19	9									
10	899 X	820	-0-	-79	-0-	71	1	720	3	Y	26	25	1			12
						29	9									
11	821 X	821	-0-	-0-	-0-	68	1	716	3	Y	34	36	1			10
						37	9									
12	744 X	698	-0-	-46	-0-	54	1	612	3	Y	29	22	1			17
						32	9									
*01	806 X	654	-0-	-152	-0-	42	1	569	3	Y	39	30	1			26
						43	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1253	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	729	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	580	-0-	-350	-0-	44	1	536	3	Y	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	Y	-0-					-0-
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	21	17	1			4
							23	9									
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	11	10	1			3
							12	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		802	-0-	802	3025	43	1	759	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		339	-0-	339	3364	21	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	3894	X	530	-0-	-3364	-0-	33	1	496	3	Y	1					1
							1	9									
11	840	X	535	-0-	-305	-0-	32	1	503	3	Y	-0-					1
12	806	X	428	-0-	-378	-0-	26	1	402	3	Y	-0-					1
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	499	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	3057	N	1380	-0-	-1677	-0-	64	1	1316	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	766	-0-	-254	-0-	50	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	1054	X	119	-0-	-935	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	1020	X	634	-0-	-386	-0-	48	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	1054	X	410	-0-	-644	-0-	24	1	386	3	Y	-0-					-0-
*01	775	X	75	-0-	-700	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		0 N	-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	-0-	-0-	-1	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

08	248	N	173	-0-	-75	-0-	9	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	11	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	175	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 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	108	X	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	33	-0-	-246	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	74	-0-	-196	-0-	4	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	X	185	-0-	-94	-0-	11	1	168	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1602					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	524	-0-	524	2126	32	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	2987	X	861	-0-	-2126	-0-	54	1	806	3	Y	1					1
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
*01	868	X	483	-0-	-385	-0-	27	1	456	3	Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	401	-0-	-199	-0-	24	1	376	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	392	-0-	-73	-0-	24	1	366	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	510	N	414	-0-	-96	-0-	25	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	19	1	297	3	Y	-0-					-0-
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

08	3720	X	1051	-0-	-2669	-0-	57	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	469	-0-	-3131	-0-	29	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	271	-0-	-3449	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	589	-0-	-641	-0-	35	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	1054	X	862	-0-	-192	-0-	53	1	809	3	Y	-0-					-0-
*01	682	X	657	-0-	-25	-0-	37	1	620	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 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	2635	X	1106	-0-	-1529	-0-	49	1	1057	3	Y	-0-					-0-
09	2310	X	910	-0-	-1400	-0-	44	1	866	3	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1294	-0-	-442	-0-	57	1	1237	3	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1058	-0-	-532	-0-	46	1	982	3	Y	27	22	1			5
							30	9									
12	1550	X	1104	-0-	-446	-0-	58	1	1021	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
*01	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	36	1	937	3	Y	27	25	1			7
							30	9									

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

08	744	X	719	-0-	-25	-0-	30	1	627	3	Y	56	31	1			48
							62	9									
09	720	X	498	-0-	-222	-0-	29	1	422	3	Y	43					91
							47	9									
10	775	X	331	-0-	-444	-0-	21	1	278	3	Y	29	85	1			35
							32	9									
11	750	X	448	-0-	-302	-0-	34	1	414	3	Y	-0-					35
12	775	X	479	-0-	-296	-0-	28	1	450	3	Y	1	8	1			28
							1	9									
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	495	3	Y	1	12	1			17
							1	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	192	-0-	-78	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	238	-0-	-41	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	88	-0-	-302	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	403	X	324	-0-	-79	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

08	589	N	550	-0-	-39	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	1					1
							1	9									
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	3	Y	-0-					1
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	633	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	589	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	Y	-0-					-0-
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	585	-0-	-159	-0-	115	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	562	-0-	-38	-0-	132	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	524	-0-	-282	-0-	100	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	101	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	145	1	593	2	Y	1					1
							1	9									
*01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	134	1	638	2	Y	1					2
							1	9									

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	5	-0-	5	1773	5	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-					-0-
10	1773	X	-0-	-0-	-1773	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	370	-0-	-80	-0-	24	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	435	-0-	-247	-0-	30	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	319	-0-	-161	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					-0-
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1232	-0-	-628	-0-	57	1	1173	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1530	N	1053	-0-	-477	-0-	68	1	983	3	Y	2					4
							2	9									
10	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	86	1	1147	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	81	1	990	3	Y	-0-					2
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1053	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*01	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	69	1	955	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	655	-0-	-275	-0-	29	1	626	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	580	-0-	-200	-0-	28	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	665	-0-	-234	-0-	29	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	3	Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	663	3	Y	-0-					-0-
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	31	1	800	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	110	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
11	210	N	73	-0-	-137	-0-	3	1	69	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	7	1	123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	654	-0-	-214	-0-	28	1	615	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	810	N	179	-0-	-631	-0-	8	1	165	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	806	N	175	-0-	-631	-0-	7	1	161	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	630	N	96	-0-	-534	-0-	4	1	85	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	375	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	68	1	1200	3	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	62	-0-	-1168	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	93	X	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	90	X	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	93	X	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
*01	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

08	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	20	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	24	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	18	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
*01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

08	992	N	732	-0-	-260	-0-	32	1	693	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	840	N	757	-0-	-83	-0-	36	1	715	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	899	N	692	-0-	-207	-0-	30	1	655	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	720	N	571	-0-	-149	-0-	25	1	538	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	40	1	702	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*01	682	N	640	-0-	-42	-0-	23	1	609	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

08	2976	X	1439	-0-	-1537	-0-	76	1	1321	3	Y	38	56	1			38
							42	9									
09	2880	X	2089	-0-	-791	-0-	77	1	1946	3	Y	60					98
							66	9									
10	2449	X	1390	-0-	-1059	-0-	71	1	1254	3	Y	59	102	1			55
							65	9									
11	1740	X	474	-0-	-1266	-0-	72	1	402	3	Y	-0-					55
12	2170	X	835	-0-	-1335	-0-	82	1	753	3	Y	-0-					55
*01	1395	N	565	-0-	-830	-0-	71	1	448	3	Y	42					97
							46	9									

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	33	1	574	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	54	1	835	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	48	1	714	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	805	3	Y	26	22	1			5
							29	9									
12	930	N	648	-0-	-282	-0-	38	1	585	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
*01	775	N	653	-0-	-122	-0-	35	1	597	3	Y	19	19	1			5
							21	9									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
10	86	X	-0-	-0-	-86	-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-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

08	434	X	290	-0-	-144	-0-	34	1	212	3	Y	40	40	1			25
							44	9									
09	420	X	340	-0-	-80	-0-	44	1	260	3	Y	33	31	1			27
							36	9									
10	434	X	324	-0-	-110	-0-	36	1	244	3	Y	40	47	1			20
							44	9									
11	420	X	312	-0-	-108	-0-	45	1	263	3	Y	4	16	1			8
							4	9									
12	434	X	294	-0-	-140	-0-	25	1	258	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	11	9	1			6
							12	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-

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

08	558	N	519	-0-	-39	-0-	20	1	493	3	Y	5					17
							6	9									
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	601	3	Y	1	12	1			6
							1	9									
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	20	1	575	3	Y	3					9
							3	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	19	1	821	3	Y	-0-					9
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	23	1	759	3	Y	-0-					9
*01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	27	1	1232	3	Y	-0-					9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	155	N	63	-0-	-92	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	65	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	109	1	994	3	Y	-0-					-0-
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	106	1	670	3	Y	3					3
							3	9									

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	38	-0-	-142	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1108	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1140	N	775	-0-	-365	-0-	50	1	722	3	Y	3					5
							3	9									
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	813	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	1140	N	591	-0-	-549	-0-	45	1	546	3	Y	-0-					2
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	949	3	Y	-0-					2
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	3	Y	-0-	1	1			1

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

08	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	37	3	Y	12	17	1			10
							13	9									
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	13	12	1			11
							14	9									
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	3	1	17	3	Y	6	13	1			4
							7	9									
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	3	1	17	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	X	152	-0-	-127	-0-	21	1	128	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	270	X	72	-0-	-198	-0-	10	1	61	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	248	X	126	-0-	-122	-0-	16	1	108	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	240	X	223	-0-	-17	-0-	32	1	190	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	X	186	-0-	-62	-0-	16	1	168	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	155	X	145	-0-	-10	-0-	13	1	130	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

08	155	X	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	499	X	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	93	X	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	197	-0-	-330	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
*01	527	X	80	-0-	-447	-0-	5	1	74	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

08	1643	X	875	-0-	-768	-0-	47	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	X	676	-0-	-194	-0-	41	1	634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	46	1	697	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	840	X	794	-0-	-46	-0-	46	1	724	3	Y	22	18	1			4
							24	9									
12	868	X	251	-0-	-617	-0-	15	1	230	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
*01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	2	1			1

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

08	713	X	84	-0-	-629	-0-	3	1	78	3	Y	3					17
							3	9									
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	11	1			6
10	372	X	41	-0-	-331	-0-	1	1	38	3	Y	2					8
							2	9									
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					8
12	93	X	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					8
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

08	93	X	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	X	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	X	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	29	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	966	-0-	966	1647	42	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	T. A.	1017	-0-	1017	2664	49	1	967	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	3681 X	1017	-0-	-2664	-0-	45	1	972	3	Y	-0-					-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	913	3	Y	-0-					-0-
12	1023 N	958	-0-	-65	-0-	51	1	907	3	Y	-0-					-0-
*01	1023 N	987	-0-	-36	-0-	36	1	951	3	Y	-0-					-0-

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

08	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	229	1	935	2	Y	-0-					-0-
09	1050 N	989	-0-	-61	-0-	232	1	757	2	Y	-0-					-0-
10	1023 N	824	-0-	-199	-0-	157	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	797	-0-	-343	-0-	154	1	641	2	Y	2					2
						2	9									
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	248	1	1011	2	Y	9					11
						10	9									
*01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	220	1	1052	2	Y	6					17
						7	9									

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

08	1364 N	1135	-0-	-229	-0-	52	1	1072	3	Y	10	5	1			8
						11	9									
09	1170 N	679	-0-	-491	-0-	43	1	627	3	Y	8					16
						9	9									
10	775 N	423	-0-	-352	-0-	29	1	390	3	Y	4	14	1			6
						4	9									
11	1110 N	700	-0-	-410	-0-	53	1	647	3	Y	-0-					6
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	42	1	688	3	Y	-0-	2	1			4
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	Y	1	2	1			3
						1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

08	2046 X	1991	-0-	-55	-0-	92	1	1885	3	Y	13	7	1			11
						14	9									
09	2100 X	1323	-0-	-777	-0-	85	1	1227	3	Y	10					21
						11	9									
10	2170 X	1624	-0-	-546	-0-	113	1	1498	3	Y	12	23	1			10
						13	9									
11	2100 X	1393	-0-	-707	-0-	105	1	1288	3	Y	-0-					10
12	1984 X	1602	-0-	-382	-0-	92	1	1508	3	Y	2	3	1			9
						2	9									
*01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	104	1	1450	3	Y	3	6	1			6
						3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

08	31 X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	33 X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	124 X	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	120 X	80	-0-	-40	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	124 X	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 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	1674	X	354	-0-	-1320	-0-	14	1	336	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	810	X	302	-0-	-508	-0-	10	1	289	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	837	X	617	-0-	-220	-0-	21	1	592	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	810	X	100	-0-	-710	-0-	2	1	95	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	19	1	608	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	36	1	1611	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

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

08	868	X	3	-0-	-865	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	840	X	3	-0-	-837	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	868	X	1	-0-	-867	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	810	X	2	-0-	-808	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

08	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	79	1	1624	3	Y	44	24	1			38
							48	9									
09	2400	X	1283	-0-	-1117	-0-	81	1	1166	3	Y	33					71
							36	9									
10	2480	X	1269	-0-	-1211	-0-	86	1	1142	3	Y	37	75	1			33
							41	9									
11	2400	X	1097	-0-	-1303	-0-	83	1	1014	3	Y	-0-					33
12	1736	X	1366	-0-	-370	-0-	79	1	1287	3	Y	-0-	7	1			26
*01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	85	1	1184	3	Y	-0-	10	1			16

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

08	651	N	569	-0-	-82	-0-	26	1	542	3	Y	1					1
							1	9									
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	Y	-0-					1
10	434	N	226	-0-	-208	-0-	16	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	540	N	263	-0-	-277	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	Y	-0-					-0-
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	Y	-0-					-0-

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

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	2666	X	700	-0-	-1966	-0-	38	1	661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	X	267	-0-	-573	-0-	16	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1473	3	Y	-0-					-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	832	-0-	-36	-0-	38	1	787	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
09	1380	N	734	-0-	-646	-0-	47	1	683	3	Y	4					9
							4	9									
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	65	1	869	3	Y	4	9	1			4
							4	9									
11	810	N	564	-0-	-246	-0-	43	1	521	3	Y	-0-					4
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	707	3	Y	14	8	1			10
							15	9									
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	57	1	790	3	Y	14	14	1			10
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1229	-0-	-1034	-0-	54	1	1175	3	Y	-0-					-0-
09	2190	X	813	-0-	-1377	-0-	39	1	774	3	Y	-0-					-0-
10	1767	X	817	-0-	-950	-0-	36	1	781	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1478	-0-	-142	-0-	65	1	1374	3	Y	35	29	1			6
							39	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	860	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
*01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	3	Y	35	32	1			9
							39	9									

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	112	1	2307	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1560	X	13	-0-	-1547	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	178	1	2179	3	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2373	-0-	-45	-0-	137	1	2233	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	179	1	2483	3	Y	7	5	1			3
							8	9									

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

08	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	Y	16	14	1			9
							18	9									
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	24	1	242	3	Y	19	17	1			11
							21	9									
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	24	1	243	3	Y	20	22	1			9
							22	9									
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	27	1	289	3	Y	10	17	1			2
							11	9									
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	16	1	179	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*01	279	N	254	-0-	-25	-0-	17	1	228	3	Y	8	7	1			5
							9	9									

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

08	279	X	263	-0-	-16	-0-	11	1	230	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
09	300	X	226	-0-	-74	-0-	10	1	198	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
10	310	X	272	-0-	-38	-0-	10	1	192	3	Y	64	53	1			17
							70	9									
11	300	X	281	-0-	-19	-0-	12	1	267	3	Y	2	14	1			5
							2	9									
12	248	X	232	-0-	-16	-0-	12	1	219	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
*01	279	N	247	-0-	-32	-0-	12	1	233	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	2477	-0-	-3413	-0-	132	1	2321	3	Y	22					89
							24	9									
09	5700	X	1798	-0-	-3902	-0-	110	1	1687	3	Y	1					90
							1	9									
10	3875	X	3194	-0-	-681	-0-	198	1	2983	3	Y	12					102
							13	9									
11	2400	X	1371	-0-	-1029	-0-	81	1	1290	3	Y	-0-					102
12	2480	X	1268	-0-	-1212	-0-	78	1	1186	3	Y	4					106
							4	9									
*01	3100	X	1195	-0-	-1905	-0-	67	1	1127	3	Y	1	67	1			40
							1	9									

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	887	-0-	-1593	-0-	47	1	820	3	Y	18					66
							20	9									
09	2400	X	324	-0-	-2076	-0-	20	1	303	3	Y	1					67
							1	9									
10	2232	X	472	-0-	-1760	-0-	29	1	436	3	Y	6					73
							7	9									
11	1320	X	571	-0-	-749	-0-	34	1	536	3	Y	1					74
							1	9									
12	1364	X	461	-0-	-903	-0-	28	1	431	3	Y	2					76
							2	9									
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	646	3	Y	1	49	1			28
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1765	-0-	-2	-0-	81	1	1675	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
09	1890	N	1390	-0-	-500	-0-	90	1	1293	3	Y	6					13
							7	9									
10	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	108	1	1430	3	Y	6	13	1			6
							7	9									
11	1710	N	1310	-0-	-400	-0-	99	1	1211	3	Y	-0-					6
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	3	Y	11	7	1			10
							12	9									
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	103	1	1433	3	Y	13	13	1			10
							14	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 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	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	73	1	1503	3	Y	11	6	1			9
							12	9									
09	1560	N	1138	-0-	-422	-0-	73	1	1054	3	Y	10					19
							11	9									
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	83	1	1097	3	Y	10	20	1			9
							11	9									
11	1530	N	887	-0-	-643	-0-	67	1	820	3	Y	-0-					9
12	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	59	1	972	3	Y	13	9	1			13
							14	9									
*01	992	N	749	-0-	-243	-0-	49	1	686	3	Y	13	14	1			12
							14	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	1102	-0-	-1719	-0-	47	1	1011	3	Y	40	35	1			12
							44	9									
09	1530	X	1247	-0-	-283	-0-	60	1	1153	3	Y	31	31	1			12
							34	9									
10	1488	X	554	-0-	-934	-0-	27	1	505	3	Y	20	24	1			8
							22	9									
11	1440	X	1426	-0-	-14	-0-	61	1	1306	3	Y	54	50	1			12
							59	9									
12	1426	X	1415	-0-	-11	-0-	69	1	1294	3	Y	47	47	1			12
							52	9									
*01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	Y	53	51	1			14
							58	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		106	-0-	106	194	4	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		3348	-0-	3348	3542	111	1	3233	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	5428	X	1886	-0-	-3542	-0-	63	1	1798	3	Y	23	18	1			6
							25	9									
11	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	51	1	2130	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
12	3472	X	2394	-0-	-1078	-0-	70	1	2312	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
*01	3410	X	1797	-0-	-1613	-0-	39	1	1743	3	Y	14	13	1			4
							15	9									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	363	-0-	-2551	-0-	51	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	1680	X	545	-0-	-1135	-0-	79	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	415	-0-	-81	-0-	54	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	217	-0-	-173	-0-	32	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	3	Y	-0-					-0-
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	81	1	815	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	0 N	-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	1891 X	1796	-0-	-95	-0-	81	1	1658	3	Y	52	29	1			45
						57	9									
09	1950 X	1390	-0-	-560	-0-	87	1	1257	3	Y	42					87
						46	9									
10	2015 X	1478	-0-	-537	-0-	100	1	1326	3	Y	47	93	1			41
						52	9									
11	1950 X	1142	-0-	-808	-0-	86	1	1056	3	Y	-0-					41
12	1798 X	1466	-0-	-332	-0-	81	1	1333	3	Y	47	33	1			55
						52	9									
*01	1488 N	1310	-0-	-178	-0-	83	1	1160	3	Y	61	65	1			51
						67	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

08	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	425	1	8744	3	Y	-0-					-0-
09	7260 X	6904	-0-	-356	-0-	447	1	6457	3	Y	-0-					-0-
10	7502 X	6983	-0-	-519	-0-	489	1	6494	3	Y	-0-					-0-
11	7260 X	5539	-0-	-1721	-0-	418	1	5121	3	Y	-0-					-0-
12	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	440	1	7195	3	Y	39	20	1			19
						43	9									
*01	6324 X	6190	-0-	-134	-0-	411	1	5722	3	Y	52	44	1			27
						57	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

08	434 N	388	-0-	-46	-0-	31	1	312	3	Y	41	35	1			23
						45	9									
09	480 N	269	-0-	-211	-0-	22	1	217	3	Y	27	32	1			18
						30	9									
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	Y	60	51	1			27
						66	9									
11	390 N	307	-0-	-83	-0-	25	1	268	3	Y	13	39	1			1
						14	9									
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	15	8	1			8
						17	9									
*01	434 N	332	-0-	-102	-0-	22	1	297	3	Y	12	11	1			9
						13	9									

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

08	992 X	248	-0-	-744	-0-	49	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	960 X	205	-0-	-755	-0-	48	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	496 X	3	-0-	-493	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	175	1	731	2	Y	-0-					-0-
12	496 X	4	-0-	-492	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	91	1	433	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	175	1	715	2	Y	2					54
							2	9									
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	159	1	521	2	Y	6					60
							7	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	163	1	692	2	Y	4					64
							4	9									
11	870	N	767	-0-	-103	-0-	148	1	619	2	Y	-0-					64
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	146	1	597	2	Y	-0-					64
*01	899	X	620	-0-	-279	-0-	107	1	513	2	Y	-0-					64

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	1178	X	675	-0-	-503	-0-	26	1	638	3	Y	10					34
							11	9									
09	750	X	365	-0-	-385	-0-	12	1	352	3	Y	1	24	1			11
							1	9									
10	788	X	788	-0-	-0-	-0-	26	1	754	3	Y	7					18
							8	9									
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	21	1	882	3	Y	2					20
							2	9									
12	865	X	865	-0-	-0-	-0-	26	1	839	3	Y	-0-					20
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	21	1	932	3	Y	3					23
							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	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	75	1	1549	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
09	1920	N	1302	-0-	-618	-0-	84	1	1212	3	Y	5					11
							6	9									
10	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	86	1	1139	3	Y	6	12	1			5
							7	9									
11	1590	N	903	-0-	-687	-0-	68	1	835	3	Y	-0-					5
12	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	61	1	994	3	Y	10	6	1			9
							11	9									
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	80	1	1112	3	Y	13	13	1			9
							14	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	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	225	1	4624	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	4350	X	3616	-0-	-734	-0-	234	1	3380	3	Y	2					4
							2	9									
10	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	277	1	3686	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	4350	X	3205	-0-	-1145	-0-	242	1	2963	3	Y	-0-					2
12	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	246	1	4029	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
*01	4836	X	3693	-0-	-1143	-0-	247	1	3437	3	Y	8	7	1			5
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	25					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	57	1			125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	121	1			70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					103
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					148

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

08	6758	X	5562	-0-	-1196	-0-	175	1	5381	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	6540	X	6055	-0-	-485	-0-	240	1	5811	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	6758	X	5499	-0-	-1259	-0-	182	1	5311	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	6540	X	5121	-0-	-1419	-0-	187	1	4922	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
12	6758	X	5464	-0-	-1294	-0-	195	1	5257	3	Y	11	8	1			7
							12	9									
*01	6262	X	5847	-0-	-415	-0-	238	1	5601	3	Y	7	10	1			4
							8	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	307	1	6324	3	Y	-0-					-0-
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	359	1	5179	3	Y	-0-					-0-
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	385	1	5112	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4905	-0-	-225	-0-	371	1	4534	3	Y	-0-					-0-
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	308	1	5032	3	Y	25	13	1			12
							28	9									
*01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	320	1	4454	3	Y	33	28	1			17
							36	9									

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	398	1	8198	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	424	1	6117	3	Y	2					3
							2	9									
10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	495	1	6576	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	450	1	5509	3	Y	-0-					1
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	388	1	6343	3	Y	52	27	1			26
							57	9									
*01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	441	1	6136	3	Y	69	59	1			36
							76	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

08	7564	X	7115	-0-	-449	-0-	1401	1	5713	2	Y	1					3
							1	9									
09	7320	X	5550	-0-	-1770	-0-	1301	1	4245	2	Y	4					7
							4	9									
10	7564	X	7220	-0-	-344	-0-	1378	1	5839	2	Y	3					10
							3	9									
11	7320	X	7062	-0-	-258	-0-	1363	1	5695	2	Y	4					14
							4	9									
12	7130	X	7125	-0-	-5	-0-	1402	1	5714	2	Y	8					22
							9	9									
*01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	1239	1	5910	2	Y	7					29
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	190	1	5963	3	Y	35	34	1			7
							39	9									
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	246	1	6106	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	220	1	6441	3	Y	39	38	1			8
							43	9									
11	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	243	1	6477	3	Y	49	40	1			17
							54	9									
12	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	238	1	6468	3	Y	44	34	1			27
							48	9									
*01	6696	X	6388	-0-	-308	-0-	253	1	6101	3	Y	31	40	1			18
							34	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

08	2356	X	1649	-0-	-707	-0-	651	1	887	3	Y	101	97	1			25
							111	9									
09	2280	X	852	-0-	-1428	-0-	421	1	395	3	Y	33	46	1			12
							36	9									
10	2201	X	1610	-0-	-591	-0-	630	1	917	3	Y	57	57	1			12
							63	9									
11	2130	X	1850	-0-	-280	-0-	336	1	1321	3	Y	175	153	1			34
							193	9									
12	2108	X	1396	-0-	-712	-0-	155	1	1084	3	Y	143	114	1			63
							157	9									
*01	1643	X	1355	-0-	-288	-0-	191	1	971	3	Y	175	135	1			103
							193	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

08	4650	X	3563	-0-	-1087	-0-	3553	3	10	9	N	9					102
09	4110	X	3588	-0-	-522	-0-	3581	3	7	9	N	6					108
10	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	3689	3	6	9	N	5					113
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5702	3	8	9	N	7					120
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4003	3	7	9	N	6					126
*01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4687	3	2	9	N	2					128

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	34	1	1076	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1057	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	39	1	1135	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	44	1	1181	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	47	1	1123	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5484	-0-	-685	-0-	253	1	5214	3	Y	15	8	1			13
							17	9									
09	5970	X	4265	-0-	-1705	-0-	276	1	3977	3	Y	11					24
							12	9									
10	6169	X	4082	-0-	-2087	-0-	285	1	3786	3	Y	10	24	1			10
							11	9									
11	5310	X	3015	-0-	-2295	-0-	228	1	2787	3	Y	-0-					10
12	5487	X	3425	-0-	-2062	-0-	197	1	3226	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
*01	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	292	1	4056	3	Y	3	6	1			6
							3	9									

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	5022	X	3449	-0-	-1573	-0-	107	1	3336	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	141	1	3511	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	111	1	3267	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	123	1	3290	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	138	1	3738	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
*01	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	145	1	3498	3	Y	5	7	1			3
							6	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	924	1	19005	3	Y	98	53	1			84
							108	9									
09	16020	X	14192	-0-	-1828	-0-	915	1	13202	3	Y	68					152
							75	9									
10	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	1233	1	16384	3	Y	71	156	1			67
							78	9									
11	16020	X	13807	-0-	-2213	-0-	1043	1	12764	3	Y	-0-					67
12	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	958	1	15670	3	Y	13	21	1			59
							14	9									
*01	16275	X	16048	-0-	-227	-0-	1075	1	14953	3	Y	18	36	1			41
							20	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	737	1	15170	3	Y	-0-					-0-
09	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	798	1	11515	3	Y	-0-					-0-
10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	927	1	12317	3	Y	-0-					-0-
11	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	953	1	11664	3	Y	-0-					-0-
12	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	737	1	12047	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	754	1	10489	3	Y	8	6	1			4
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3980	-0-	-918	-0-	170	1	3632	3	Y	162	160	1			34
							178	9									
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	161	1	2942	3	Y	144	143	1			35
							158	9									
10	3565	X	2672	-0-	-893	-0-	111	1	2456	3	Y	95	112	1			18
							105	9									
11	3840	X	2203	-0-	-1637	-0-	119	1	2016	3	Y	62	60	1			20
							68	9									
12	3968	X	2353	-0-	-1615	-0-	93	1	2194	3	Y	60	44	1			36
							66	9									
*01	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	123	1	2797	3	Y	47	57	1			26
							52	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

08	10416	X	9022	-0-	-1394	-0-	4	1	8931	3	N	79					140
							87	9									
09	10020	X	9598	-0-	-422	-0-	4	1	9507	3	N	79	100	1			119
							87	9									
10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	6	1	10971	3	N	86	100	1			105
							95	9									
11	9750	X	8621	-0-	-1129	-0-	3	1	8520	3	N	89	106	1			88
							98	9									
12	10075	X	9021	-0-	-1054	-0-	3	1	8916	3	N	93	101	1			80
							102	9									
*01	10416	X	9095	-0-	-1321	-0-	1	1	8988	3	N	96					176
							106	9									

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5394	X	4731	-0-	-663	-0-	146	1	4574	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	181	1	4504	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	147	1	4306	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	4590	X	4296	-0-	-294	-0-	153	1	4095	3	Y	44	31	1			15
							48	9									
12	4867	X	4756	-0-	-111	-0-	167	1	4542	3	Y	43	32	1			26
							47	9									
*01	4867	X	4217	-0-	-650	-0-	167	1	4019	3	Y	28	37	1			17
							31	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	121	1	2482	3	Y	197	210	1			42
							217	9									
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	133	1	2189	3	Y	183	181	1			44
							201	9									
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	117	1	2400	3	Y	224	222	1			46
							246	9									
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	138	1	3225	3	Y	121	128	1			39
							133	9									
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	143	1	3400	3	Y	111	82	1			68
							122	9									
*01	2821	X	2107	-0-	-714	-0-	130	1	1908	3	Y	63	90	1			41
							69	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6868	-0-	-1471	-0-	209	1	6550	3	Y	99	95	1			21
							109	9									
09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	260	1	6469	3	Y	78	80	1			19
							86	9									
10	6355	X	6087	-0-	-268	-0-	199	1	5819	3	Y	63	70	1			12
							69	9									
11	6660	X	6075	-0-	-585	-0-	213	1	5673	3	Y	172	125	1			59
							189	9									
12	7037	X	6290	-0-	-747	-0-	217	1	5887	3	Y	169	125	1			103
							186	9									
*01	7037	X	5846	-0-	-1191	-0-	228	1	5507	3	Y	101	140	1			64
							111	9									

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	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	78	1	974	3	Y	113	119	1			24
							124	9									
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	88	1	1042	3	Y	85	88	1			21
							94	9									
10	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	63	1	1483	3	Y	116	113	1			24
							128	9									
11	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	62	1	1591	3	Y	76	75	1			25
							84	9									
12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	59	1	1592	3	Y	68	51	1			42
							75	9									
*01	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	59	1	1423	3	Y	35	53	1			24
							39	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	8959	X	7100	-0-	-1859	-0-	3	1	7032	3	N	59					113
							65	9									
09	8670	X	5521	-0-	-3149	-0-	2	1	5462	3	N	52	76	1			89
							57	9									
10	8959	X	4959	-0-	-4000	-0-	3	1	4889	3	N	61	73	1			77
							67	9									
11	7080	X	6845	-0-	-235	-0-	2	1	6775	3	N	62	76	1			63
							68	9									
12	7316	X	6920	-0-	-396	-0-	3	1	6837	3	N	73	75	1			61
							80	9									
*01	7099	X	6843	-0-	-256	-0-	6780	3	63	9	N	57					118

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	2072	-0-	-2795	-0-	572	1	1335	3	Y	150	152	1			35
							165	9									
09	4710	X	2555	-0-	-2155	-0-	953	1	1429	3	Y	157	142	1			50
							173	9									
10	3596	X	2940	-0-	-656	-0-	592	1	2228	3	Y	109	136	1			23
							120	9									
11	3480	X	314	-0-	-3166	-0-	274	1	40	3	Y	-0-	21	1			2
12	2635	X	15	-0-	-2620	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	2	1			-0-
*01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

08	310	N	232	-0-	-78	-0-	21	1	208	3	N	3	3	1			2
							3	9									
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	21	1	211	3	N	3	3	1			2
							3	9									
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	29	1	298	3	N	6	5	1			3
							7	9									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	N	4	6	1			1
							4	9									
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	19	1	209	3	N	4	3	1			2
							4	9									
*01	341	N	308	-0-	-33	-0-	21	1	281	3	N	5	4	1			3
							6	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

08	341	N	322	-0-	-19	-0-	29	1	293	3	N	-0-					-0-
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	N	-0-					-0-
*01	310	N	187	-0-	-123	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	4	1	124	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	124	N	89	-0-	-35	-0-	2	1	86	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	1364	X	241	-0-	-1123	-0-	9	1	232	3	N	-0-					-0-
09	1320	X	284	-0-	-1036	-0-	9	1	275	3	N	-0-					-0-
10	527	X	218	-0-	-309	-0-	7	1	211	3	N	-0-					-0-
11	441	X	441	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	N	-0-					-0-
12	279	X	175	-0-	-104	-0-	5	1	170	3	N	-0-					-0-
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	514	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	3	N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	N	-0-					-0-
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	3	N	-0-					-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

08	DLQ G-10		26153	-0-	26153	28746	393	1	25097	3	Y	519	498	1			98
							92	4	571	9							
09	DLQ G-10		14362	-0-	14362	43108	263	1	13740	3	Y	268	351	1			15
							64	4	295	9							
10	63247	X	20139	-0-	-43108	-0-	445	1	18871	3	Y	644	652	1			7
							115	4	708	9							
11	13950	X	12487	-0-	-1463	-0-	358	1	11777	3	Y	274	269	1			12
							51	4	301	9							
12	24645	X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					Y	NO RPT					12
01	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					12

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

08	DLQ G-10		5921	-0-	5921	14259	81	1	5161	3	Y	532	512	1			63
							94	4	585	9							
09	DLQ G-10		6052	-0-	6052	20311	104	1	5468	3	Y	358	362	1			59
							86	4	394	9							
10	26839	X	6528	-0-	-20311	-0-	127	1	5387	3	Y	793	835	1			17
							142	4	872	9							
*11	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	182	1	5992	3	Y	1073	1056	1	1	8	33
							199	4	1180	9							
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					33
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					33

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

08	DLQ G-10		13058	-0-	13058	33346	193	1	12347	3	Y	405	389	1			87
							72	4	446	9							
09	DLQ G-10		13299	-0-	13299	46645	244	1	12772	3	Y	212	275	1			24
							50	4	233	9							
10	53385	X	6740	-0-	-46645	-0-	151	1	6375	3	Y	167	175	1			16
							30	4	184	9							
*11	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	354	1	11615	3	Y	507	499	1			24
							93	4	558	9							
12	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					24
01	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					24

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

08	DLQ G-10		13051	-0-	13051	30332	197	1	12551	3	Y	237	227	1			65
							42	4	261	9							
09	DLQ G-10		11195	-0-	11195	41527	205	1	10752	3	Y	177	160	1			82
							43	4	195	9							
10	52058	X	10531	-0-	-41527	-0-	233	1	9884	3	Y	324	341	1			65
							58	4	356	9							
11	11910	X	9033	-0-	-2877	-0-	259	1	8525	3	Y	193	190	1			68
							37	4	212	9							
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					68
01	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					68

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

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	10655	-0-	10655	23618	162	1	10357	3	Y	106	102	1			42
						19	4	117	9							
09	DLQ G-10	6376	-0-	6376	29994	117	1	6114	3	Y	108	72	1			78
						26	4	119	9							
10	34144 X	4150	-0-	-29994	-0-	93	1	3960	3	Y	75	92	1			61
						14	4	83	9							
11	8640 X	8620	-0-	-20	-0-	246	1	8090	3	Y	221	217	1			65
						41	4	243	9							
12	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					65
01	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					65

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

08	25256 X	25256	-0-	-0-	-0-	386	1	24656	3	Y	167	161	1			41
						30	4	184	9							
09	28620 X	23887	-0-	-4733	-0-	441	1	23106	3	Y	254	113	1			182
						61	4	279	9							
10	22860 X	21466	-0-	-1394	-0-	485	1	20564	3	Y	326	342	1			166
						58	4	359	9							
11	22860 X	21928	-0-	-932	-0-	637	1	20928	3	Y	283	278	1			171
						52	4	311	9							
12	23622 X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					171
01	21948 X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					171

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

08	5952 X	4488	-0-	-1464	-0-	730	1	3250	3	N	316	372	1	4	8	644
						160	4	348	9							
09	5460 X	4258	-0-	-1202	-0-	1129	1	2748	3	N	346	198	1	6	8	786
						381	9									
10	5611 X	4027	-0-	-1584	-0-	430	1	3263	3	N	304	193	1	1	8	896
						334	9									
11	4530 X	3512	-0-	-1018	-0-	576	1	2635	3	N	274	558	1	3	8	609
						301	9									
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					609
01	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					609

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

08	DLQ G-10	68430	-0-	68430	139804	66256	3	301	4	Y	1703	1634	1	1	8	166
						1873	9									
09	DLQ G-10	59749	-0-	59749	199553	58077	3	299	4	Y	1248	1154	1			260
						1373	9									
10	262118 X	62565	-0-	-199553	-0-	60406	3	302	4	Y	1688	1782	1			166
						1857	9									
11	63390 X	59501	-0-	-3889	-0-	274	1	57596	3	Y	1483	1459	1			190
						1631	9									
12	65503 X	NO RPT	-0-	-65503	-0-					Y	NO RPT					190
01	59737 X	NO RPT	-0-	-59737	-0-					Y	NO RPT					190

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

08	DLQ G-10	479	-0-	479	996	399	1	80	9	Y	73	215
09	DLQ G-10	367	-0-	367	1363	356	1	11	9	Y	10	225
10	1658 N	295	-0-	-1363	-0-	295	1			Y	-0-	225
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			Y	-0-	225
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	225
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	225

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132246	X	99543	-0-	-32703	-0-	93885	3	784	4	Y	4431	4254	1	2	8	385
							4874	9									
09	102450	X	90764	-0-	-11686	-0-	86492	3	763	4	Y	3190	3003	1			572
							3509	9									
10	88928	X	88928	-0-	-0-	-0-	83669	3	735	4	Y	4113	4315	1			370
							4524	9									
11	87810	X	85321	-0-	-2489	-0-	675	1	80633	3	Y	3648	3587	1	1	8	430
							4013	9									
12	90737	X	NO RPT	-0-	-90737	-0-					Y	NO RPT					430
01	83638	X	NO RPT	-0-	-83638	-0-					Y	NO RPT					430

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132587	X	98608	-0-	-33979	-0-	96432	3	302	4	Y	1704	1636	1	1	8	166
							1874	9									
09	100620	X	96335	-0-	-4285	-0-	94719	3	289	4	Y	1206	1155	1			217
							1327	9									
10	95970	X	93112	-0-	-2858	-0-	91095	3	282	4	Y	1577	1654	1			140
							1735	9									
11	95970	X	81373	-0-	-14597	-0-	259	1	79576	3	Y	1398	1375	1	1	8	162
							1538	9									
12	99169	X	NO RPT	-0-	-99169	-0-					Y	NO RPT					162
01	87079	X	NO RPT	-0-	-87079	-0-					Y	NO RPT					162

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	224	1	1958	3	N	23					110
							25	9									
09	900	N	569	-0-	-331	-0-	45	1	522	3	N	2					112
							2	9									
10	930	N	2	-0-	-928	-0-	2	3			N	-0-					112
11	900	N	522	-0-	-378	-0-	74	1	441	3	N	6					118
							7	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	137	1	1555	3	N	35					153
							39	9									
*01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	299	1	1336	3	N	35					188
							39	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	638	-0-	-1718	-0-	350	1	277	3	N	10					90
							11	9									
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					90
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	189	1	1496	3	N	20					110
							22	9									
11	1650	X	1311	-0-	-339	-0-	46	1	1241	3	N	22					132
							24	9									
12	1705	X	278	-0-	-1427	-0-	200	1	76	3	N	2					134
							2	9									
01	1705	N	1222	-0-	-483	-0-	556	1	666	3	N	-0-					134

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	273	1	216	3	N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					60
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					60
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	167	1	63	3	N	-0-					60
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	155	1	186	3	N	5					65
							6	9									

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	888	-0-	-3483	-0-	488	1	386	3	N	13	191	1			27
							14	9									
09	4230	X	177	-0-	-4053	-0-	111	1	65	3	N	1					28
							1	9									
10	4371	X	101	-0-	-4270	-0-	11	1	84	3	N	5					33
							6	9									
11	4230	X	194	-0-	-4036	-0-	7	1	187	3	N	-0-					33
12	3999	X	578	-0-	-3421	-0-	409	1	156	3	N	12					45
							13	9									
01	899	X	311	-0-	-588	-0-	141	1	168	3	N	2					47
							2	9									

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	2666	X	2009	-0-	-657	-0-	1120	1	886	3	N	3					161
							3	9									
09	2580	X	1358	-0-	-1222	-0-	854	1	501	3	N	3					164
							3	9									
10	2263	N	1340	-0-	-923	-0-	150	1	1182	3	N	7					171
							8	9									
11	1950	N	1846	-0-	-104	-0-	66	1	1776	3	N	4					175
							4	9									
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1214	1	463	3	N	50					225
							55	9									
*01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	839	1	1006	3	N	37					262
							41	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					11
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					11
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					11
11	360	N	131	-0-	-229	-0-	131	2			Y	-0-					11
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					11
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2500	N	2017	-0-	-483	518	1994	2	23	9	Y	21	158	1			56
09	1301	N	783	-0-	-518	-0-	755	2	28	9	Y	25					81
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	941	2	32	9	Y	29					110
11	1950	N	900	-0-	-1050	-0-	866	2	34	9	Y	31					141
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	715	2	25	9	Y	23					164
*01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	972	2	35	9	Y	32					196

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	37	1	157	3	Y	34	45	1			34
							37	9									
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	43	1	180	3	Y	34	43	1			25
							37	9									
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	44	1	182	3	Y	41	48	1			18
							45	9									
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	36	1	120	3	Y	35					53
							39	9									
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	120	1	531	3	Y	34	54	1			33
							37	9									
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	131	1	548	3	Y	39	59	1			13
							43	9									

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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1					13
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			Y	-0-					13
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					13
11	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2			Y	-0-					13
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			Y	-0-					13
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					13

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	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992 N	559	-0-	-433	-0-	557	2	2	9	Y	2					22
09	630 N	489	-0-	-141	-0-	466	2	23	9	Y	21					43
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	2	6	9	Y	5					48
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	Y	4					52
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	Y	6					58
01	992 N	479	-0-	-513	-0-	479	2			Y	-0-					58

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	206	1	1179	2	Y	27	24	1			28
						30	9									
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	177	1	877	2	Y	26					54
						29	9									
10	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	172	1	829	2	Y	33	30	1			57
						36	9									
11	1380 N	1211	-0-	-169	-0-	182	1	989	2	Y	36	34	1			59
						40	9									
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	200	1	983	2	Y	30	62	1			27
						33	9									
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	192	1	920	2	Y	31	31	1			27
						34	9									

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

08	93 N	73	-0-	-20	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

08	465 N	222	-0-	-243	-0-	221	2	1	9	Y	1					17
09	870 N	592	-0-	-278	-0-	592	2			Y	-0-					17
10	682 N	554	-0-	-128	-0-	554	2			Y	-0-					17
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					17
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	839	2	7	9	Y	6					23
*01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					23

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1					11
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					11
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					11
11	450 N	340	-0-	-110	-0-	340	2			Y	-0-					11
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					11
*01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					11

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3					43
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					43
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					43
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					43
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					43
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					43

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	787	-0-	-391	-0-	786	2	1	9	Y	1					16
09	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1009	2	24	9	Y	22					38
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	Y	5					43
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	Y	3					46
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	Y	6					52
*01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					52

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

08	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1082	2	1	9	Y	1					14
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					14
10	1147 N	997	-0-	-150	-0-	997	2			Y	-0-					14
11	1050 N	959	-0-	-91	-0-	959	2			Y	-0-					14
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					14
*01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					14

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

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) 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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	1	N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1	N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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-					-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-

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 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	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-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

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-

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-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 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	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-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

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-

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-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - PLUGGED 08/27/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	367	-0-	-284	-0-	26	1	341	2	N	-0-					-0-
09	630 N	355	-0-	-275	-0-	24	1	331	2	N	-0-					-0-
10	651 N	346	-0-	-305	-0-	23	1	323	2	N	-0-					-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	23	1	323	2	N	-0-					-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	N	-0-					-0-
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	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-

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - P/A 08/23/18

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	60	1	144	3	Y	3					17
							3	9									
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	48	1	168	3	Y	-0-					17
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	41	1	61	3	Y	2					19
							2	9									
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	41	1	40	3	Y	2					21
							2	9									
12	217	N	65	-0-	-152	-0-	12	1	44	3	Y	8	27	1			2
							9	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	42	1	101	3	Y	14					68
							15	9									
09	780	N	113	-0-	-667	-0-	24	1	86	3	Y	3	1	8			70
							3	9									
10	372	N	98	-0-	-274	-0-	36	1	53	3	Y	8					78
							9	9									
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	153	1	153	3	Y	8					86
							9	9									
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	178	1	629	3	Y	28	100	1	1	8	13
							31	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	742	-0-	-278	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	725	-0-	-329	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-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-

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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			-0-
*04	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-
*05	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
*06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-			-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	Y	-0-			-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
*10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
*12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	-0-					42
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					42
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	290	3	9	9	N	8					50
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					50
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	224	3	2	9	N	2					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

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

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
11	70	X	-0-	-0-	-70	-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-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	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
LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	494	1	1197	3	Y	1					3
							1	9									
09	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	269	1	939	3	Y	-0-					3
10	1736	N	1089	-0-	-647	-0-	439	1	650	3	Y	-0-					3
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	743	1	744	3	Y	-0-					3
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	328	1	1155	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					67
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	N	-0-					67
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	2	N	2					69
							2	9									
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	93	1	1763	2	N	1					70
							1	9									
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	81	1	1532	2	N	6					76
							7	9									
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	53	1	1004	2	N	7					83
							8	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	-0-					24
09	780	N	742	-0-	-38	-0-	37	1	705	2	Y	-0-					24
10	992	N	663	-0-	-329	-0-	33	1	630	2	Y	-0-					24
11	1020	N	803	-0-	-217	-0-	40	1	762	2	Y	1					25
							1	9									
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	1					26
							1	9									
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	5					31
							6	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	461	-0-	-4	-0-	23	1	438	2	Y	-0-					14
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					14
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					14
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	1					15
						1	9									
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	1					16
						1	9									
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	3					19
						3	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	765 N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	Y	-0-					18
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	Y	-0-					18
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					18
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-					18
12	775 N	747	-0-	-28	-0-	37	1	708	2	Y	2					20
						2	9									
*01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	Y	5					25
						6	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	827 N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	Y	1					19
						1	9									
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	-0-					19
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	35	1	660	2	Y	-0-					19
11	810 N	704	-0-	-106	-0-	35	1	669	2	Y	-0-					19
12	899 N	674	-0-	-225	-0-	34	1	639	2	Y	1					20
						1	9									
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	5					25
						6	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	Y	-0-					15
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	Y	-0-					15
10	806 N	541	-0-	-265	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					15
11	690 N	608	-0-	-82	-0-	30	1	577	2	Y	1					16
						1	9									
12	682 N	475	-0-	-207	-0-	24	1	450	2	Y	1					17
						1	9									
*01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	Y	4					21
						4	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	780 N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	741	2	Y	-0-					19
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					19
10	713 N	607	-0-	-106	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					19
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	36	1	679	2	Y	-0-					19
12	775 N	627	-0-	-148	-0-	31	1	594	2	Y	2					21
						2	9									
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	4					25
						4	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			Y	-0-					2
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	899	2	1	9	Y	1					3
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					3
11	1140	N	897	-0-	-243	-0-	897	2			Y	-0-					3
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					3
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	2	2	9	Y	2					5

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					71
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					72
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					72
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					72
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					72
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	Y	1					73

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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	152	1	675	2	Y	1					53
							1	9									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	156	1	640	2	Y	1					54
							1	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	150	1	689	2	Y	5					59
							6	9									
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	149	1	592	2	Y	1					60
							1	9									
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	128	1	545	2	Y	2					62
							2	9									
01	744	N	456	-0-	-288	-0-	97	1	359	2	Y	-0-					62

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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	141	1	625	2	Y	1					53
							1	9									
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	113	1	466	2	Y	1					54
							1	9									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	107	1	491	2	Y	5					59
							6	9									
11	750	N	610	-0-	-140	-0-	122	1	486	2	Y	2					61
							2	9									
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	112	1	479	2	Y	-0-					61
01	589	N	489	-0-	-100	-0-	104	1	385	2	Y	-0-					61

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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					3
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	Y	2					5
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					5
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	Y	1					6
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					6
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	2	4	9	Y	4					10

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	813 N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	Y	-0-			16
09	630 N	560	-0-	-70	-0-	28	1	532	2	Y	-0-			16
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	Y	-0-			16
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	-0-			16
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	2			18
						2	9							
01	558 N	456	-0-	-102	-0-	23	1	430	2	Y	3			21
						3	9							

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	65	1	516	2	N	-0-			1
09	570 N	490	-0-	-80	-0-	56	1	434	2	N	-0-			1
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	76	1	531	2	N	-0-			1
11	570 N	516	-0-	-54	-0-	59	1	455	2	N	2			3
						2	9							
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	54	1	471	2	N	-0-			3
01	620 N	560	-0-	-60	-0-	55	1	505	2	N	-0-			3

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	81	1	645	2	Y	-0-			-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	2	Y	-0-			-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	111	1	779	2	Y	-0-			-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	88	1	680	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	593	-0-	-120	-0-	61	1	532	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	645	-0-	-192	-0-	63	1	582	2	Y	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	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	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	129	1	1026	2	Y	-0-			-0-
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	116	1	901	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	431	-0-	-220	-0-	54	1	377	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	416	-0-	-274	-0-	48	1	368	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	70	1	606	2	Y	-0-			-0-
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	55	1	508	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	680 N	680	-0-	-0-	-0-	76	1	604	2	Y	-0-			-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	75	1	580	2	Y	-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	87	1	612	2	Y	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	73	1	565	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	582	-0-	-69	-0-	60	1	522	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	583	-0-	-99	-0-	57	1	526	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 #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	602	-0-	-483	-0-	67	1	535	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	418	-0-	-662	-0-	48	1	370	2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	132	1	926	2	Y	-0-			-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	119	1	922	2	Y	-0-			-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	104	1	900	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	103	1	947	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	409 N	409	-0-	-0-	-0-	46	1	363	2	Y	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	52	1	363	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	336	-0-	-67	-0-	35	1	301	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	300	-0-	-103	-0-	29	1	271	2	Y	-0-			-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

08	372 N	336	-0-	-36	-0-	37	1	299	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	34	1	267	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	32	1	226	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	33	1	252	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	251	-0-	-59	-0-	26	1	225	2	Y	-0-			-0-
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	Y	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	2	N	-0-			-0-
09	360 N	297	-0-	-63	-0-	34	1	263	2	N	-0-			-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	39	1	275	2	N	-0-			-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	35	1	269	2	N	2			2
						2	9							
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	N	1			3
						1	9							
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	N	-0-			3

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

08	713 N	689	-0-	-24	-0-	77	1	612	2	N	-0-			17
09	690 N	674	-0-	-16	-0-	77	1	596	2	N	1			18
						1	9							
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	90	1	632	2	N	2			20
						2	9							
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	79	1	613	2	N	-0-			20
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	63	1	545	2	N	-0-			20
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	65	1	599	2	N	-0-			20

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	2			112
						2	9							
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-			112
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	20	1	142	2	N	5			117
						6	9							
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	12	1	96	2	N	3			120
						3	9							
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	12	1	106	2	N	-0-			120
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	2	N	-0-			120

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	77	1	617	2	N	6					120
						7	9									
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	N	-0-					120
10	744 N	646	-0-	-98	-0-	81	1	565	2	N	-0-					120
11	690 N	583	-0-	-107	-0-	67	1	516	2	N	-0-					120
12	651 N	614	-0-	-37	-0-	63	1	551	2	N	-0-					120
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	69	1	634	2	N	-0-					120

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	89	1	712	2	N	-0-					-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	544	2	N	-0-					-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	92	1	647	2	N	-0-					-0-
11	780 N	645	-0-	-135	-0-	74	1	569	2	N	2					2
						2	9									
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	83	1	719	2	N	1					3
						1	9									
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	83	1	767	2	N	-0-					3

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	113	1	901	2	N	-0-					-0-
09	960 N	903	-0-	-57	-0-	103	1	800	2	N	-0-					-0-
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	127	1	893	2	N	-0-					-0-
11	990 N	962	-0-	-28	-0-	110	1	850	2	N	2					2
						2	9									
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	854	2	N	1					3
						1	9									
01	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	100	1	920	2	N	-0-					3

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	2	Y	-0-					2
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	11	1	87	2	Y	1					3
						1	9									
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					3
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					3
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	80	1	693	2	Y	-0-					3
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	2	Y	-0-					3

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	66	1	524	2	Y	-0-					8
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	61	1	470	2	Y	-0-					8
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	72	1	508	2	Y	-0-					8
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	60	1	463	2	Y	-0-					8
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	53	1	464	2	Y	-0-					8
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	48	1	448	2	Y	-0-					8

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	65	1	521	2	Y	-0-					1
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	462	2	Y	-0-					1
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	78	1	544	2	Y	1					2
						1	9									
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	59	1	456	2	Y	-0-					2
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	51	1	446	2	Y	-0-					2
*01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

08	527 N	501	-0-	-26	-0-	56	1	445	2	Y	-0-					2
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	66	1	512	2	Y	-0-					2
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	75	1	523	2	Y	-0-					2
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	456	2	Y	-0-					2
12	589 N	435	-0-	-154	-0-	45	1	389	2	Y	1					3
						1	9									
01	589 N	419	-0-	-170	-0-	41	1	378	2	Y	-0-					3

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

08	279 N	258	-0-	-21	-0-	29	1	229	2	Y	-0-					1
09	300 N	207	-0-	-93	-0-	24	1	183	2	Y	-0-					1
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	32	1	224	2	Y	-0-					1
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					1
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	Y	1					2
						1	9									
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					85
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					85
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					85
11	1530	N	532	-0-	-998	-0-	532	2			N	-0-					85
12	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	2			N	-0-					85
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	510	N	220	-0-	-290	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	527	N	240	-0-	-287	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-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	434	N	124	-0-	-310	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-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	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402

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-

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	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	854	-0-	-169	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
*01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3		N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-					-0-
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3		N	-0-					-0-
11	660	N	332	-0-	-328	-0-	332	3		N	-0-					-0-
12	837	N	168	-0-	-669	-0-	168	3		N	-0-					-0-
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-					-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3		N	-0-					-0-
12	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	3		N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	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	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	1060	2		N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-					-0-
11	1020	N	458	-0-	-562	-0-	458	2		N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					-0-
*01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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(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-	25	2			N	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

08	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

08	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

08	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-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	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	372	N	99	-0-	-273	-0-	99	2			N	-0-					-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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					-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	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-

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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	112	1	1466	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	97	1	1343	2	N	-0-			-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	94	1	1330	2	N	-0-			-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	89	1	1273	2	N	-0-			-0-
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	138	1	1819	2	N	-0-			-0-
*01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	113	1	1394	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

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-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	N	-0-			-0-
09	630	N	359	-0-	-271	-0-	24	1	335	2	N	-0-			-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	686	2	N	-0-			-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	N	-0-			-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	N	-0-			-0-
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	52	1	636	2	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	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-

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 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

*10	5910	4464	-0-	-1446	-0-	4464	2	N	-0-			-0-
*11	5910	3531	-0-	-2379	-0-	3531	2	N	-0-			-0-
*12	6107	4101	-0-	-2006	-0-	4101	2	N	-0-			-0-
*01	6107	3712	-0-	-2395	-0-	3712	2	N	-0-			-0-

BETH (OLMOS 3-B SAND) 07516 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 1101 RRCID -> 280110 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2286 - 2290

08	5704 #	3081	-0-	-2623	-0-	3081	2	N	-0-			-0-
09	5520 #	5082	-0-	-438	-0-	5082	2	N	-0-			-0-
10	5704 #	2126	-0-	-3578	-0-	2126	2	N	-0-			-0-
11	4860 #	1879	-0-	-2981	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
12	5239 #	1872	-0-	-3367	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
01	5239 #	821	-0-	-4418	-0-	821	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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	-0-	-210	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	188	-0-	-60	-0-	43	1	145	3	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	37	1	167	3	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	45	1	151	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	37	1	177	3	N	-0-					-0-
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	94	3	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	3	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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 #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	222	-0-	-119	-0-	51	1	171	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	56	1	251	3	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	47	1	156	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	3	N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	57	1	300	3	N	-0-					-0-
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	49	1	226	3	N	-0-					-0-

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	124	N	96	-0-	-28	-0-	22	1	74	3	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	83	1	373	3	N	-0-					-0-
10	496	N	401	-0-	-95	-0-	92	1	309	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	63	1	304	3	N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	72	1	381	3	N	-0-					-0-
01	403	N	255	-0-	-148	-0-	46	1	209	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 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	217	N	179	-0-	-38	-0-	41	1	138	3	N	-0-					-0-
09	270	N	69	-0-	-201	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	18	1	59	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	3	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	61	1	323	3	N	-0-					-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	32	1	146	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	106	-0-	-80	-0-	24	1	82	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	31	1	105	3	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	34	1	179	3	N	-0-					-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	3	N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	45	1	152	3	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	49	1	165	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	45	1	218	3	N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	47	1	246	3	N	-0-					-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	26	1	122	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	391	-0-	-167	-0-	90	1	301	3	N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	96	1	428	3	N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	105	1	352	3	N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	108	1	521	3	N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	127	1	674	3	N	-0-					-0-
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	114	1	525	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	54	1	182	3	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	54	1	242	3	N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	47	1	158	3	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	338	3	N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	90	1	478	3	N	-0-					-0-
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	107	1	491	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	41	1	137	3	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	37	1	164	3	N	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	35	1	116	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	36	1	175	3	N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	45	1	236	3	N	-0-					-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	158	3	N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	269	-0-	-103	-0-	62	1	207	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	52	1	234	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	60	1	203	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	54	1	259	3	N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	56	1	298	3	N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	82	-0-	-166	-0-	19	1	63	3	N	-0-					-0-
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
10	155	N	54	-0-	-101	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	N	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	3	N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

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

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	181	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	55	1	262	3	N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	74	1	393	3	N	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	56	1	257	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	92	1	310	3	N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	86	1	386	3	N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	112	1	374	3	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	97	1	464	3	N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	112	1	595	3	N	-0-					-0-
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	93	1	427	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

08	341	N	234	-0-	-107	-0-	54	1	180	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	52	1	234	3	N	-0-					-0-
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	56	1	188	3	N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	55	1	265	3	N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	63	1	330	3	N	-0-					-0-
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	31	1	142	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

08	217	N	59	-0-	-158	-0-	14	1	45	3	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	35	1	155	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	39	1	188	3	N	-0-					-0-
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	18	1	94	3	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	40	1	135	3	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	155	N	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

08	155	N	143	-0-	-12	-0-	33	1	110	3	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	55	1	184	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	45	1	218	3	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	53	1	278	3	N	-0-					-0-
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	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 #: 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	62	N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

08	186	N	83	-0-	-103	-0-	19	1	64	3	N	-0-					-0-
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	32	1	142	3	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	42	1	139	3	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	33	1	158	3	N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	39	1	206	3	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	30	1	137	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	73	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	42	1	186	3	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	62	1	298	3	N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	94	1	497	3	N	-0-					-0-
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	108	1	497	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	171	1	572	3	N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	123	1	551	3	N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	155	1	520	3	N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	140	1	674	3	N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	181	1	959	3	N	-0-					-0-
01	682	N	470	-0-	-212	-0-	84	1	386	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	38	1	128	3	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	40	1	178	3	N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	36	1	121	3	N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	19	1	92	3	N	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	25	1	130	3	N	-0-					-0-
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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	155	N	83	-0-	-72	-0-	19	1	64	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	18	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	20	1	67	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	N	-0-					-0-
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	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	186	N	140	-0-	-46	-0-	32	1	108	3	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	50	1	225	3	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	141	3	N	-0-					-0-
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	20	1	105	3	N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	27	1	125	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	90	-0-	-127	-0-	21	1	69	3	N	-0-					-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	12	1	55	3	N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	15	1	51	3	N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	3	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	38	1	199	3	N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	3	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	99	3	N	-0-					-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	N	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	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-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

08	713 N	275	-0-	-438	-0-	63	1	212	3	N	-0-					-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	92	1	411	3	N	-0-					-0-
10	620 N	514	-0-	-106	-0-	118	1	396	3	N	-0-					-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	103	1	494	3	N	-0-					-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	107	1	568	3	N	-0-					-0-
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	104	1	478	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

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

08	186 N	86	-0-	-100	-0-	20	1	66	3	N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

08	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	3	N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	3	N	-0-					-0-
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	18	1	59	3	N	-0-					-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	135	1	713	3	N	-0-					-0-
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	107	1	493	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

08	279 N	256	-0-	-23	-0-	59	1	197	3	N	-0-					-0-
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	62	1	276	3	N	-0-					-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	95	1	319	3	N	-0-					-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	87	1	417	3	N	-0-					-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	95	1	501	3	N	-0-					-0-
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	85	1	390	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	422 N	422	-0-	-0-	-0-	97	1	325	3	N	-0-					-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	81	1	361	3	N	-0-					-0-
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	65	1	218	3	N	-0-					-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	83	1	400	3	N	-0-					-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	88	1	463	3	N	-0-					-0-
*01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	73	1	336	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

08	217 N	179	-0-	-38	-0-	41	1	138	3	N	-0-					-0-
09	240 N	174	-0-	-66	-0-	32	1	142	3	N	-0-					-0-
10	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	3	N	-0-					-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	33	1	174	3	N	-0-					-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	92	1	310	3	N	-0-					-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	87	1	387	3	N	-0-					-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	109	1	365	3	N	-0-					-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	92	1	444	3	N	-0-					-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	103	1	546	3	N	-0-					-0-
*01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	100	1	458	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 #	59	-0-	-34	-0-	59	1			N	-0-					-0-
*09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
*10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
*11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
*12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

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

S.T.S. -E- WELL #: 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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2611	-0-	2611	7802	2610	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	DLQ G-10	2530	-0-	2530	10332	2527	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	12942 R	2610	-0-	-10332	-0-	2607	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	2460 #	2250	-0-	-210	-0-	2246	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	2542 #	2294	-0-	-248	-0-	2288	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	2542 #	2521	-0-	-21	-0-	2519	3	2	9	Y	2	3	1			1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	932	-0-	932	2787	932	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	561	-0-	561	3348	561	3			Y	-0-					-0-
10	4280 R	932	-0-	-3348	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
11	907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
12	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
*01	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	714	-0-	714	2171	714	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	482	-0-	482	2653	482	3			Y	-0-					-0-
10	3368 R	715	-0-	-2653	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
11	780 #	544	-0-	-236	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
12	713 #	710	-0-	-3	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
*01	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

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	DLQ G-10	2519	-0-	2519	7751	2519	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1106	-0-	1106	8857	1106	3			Y	-0-					-0-
10	12339 R	3482	-0-	-8857	-0-	3177	3	305	4	Y	-0-					-0-
11	2640 #	2063	-0-	-577	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
12	2604 #	2589	-0-	-15	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
01	2511 #	2485	-0-	-26	-0-	2485	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	-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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

08	DLQ G-10	227	-0-	227	755	227	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	151	-0-	151	906	151	3			Y	-0-					-0-
10	1071 R	165	-0-	-906	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
11	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
*01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

08	DLQ G-10	617	-0-	617	2072	617	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2072					Y	-0-					-0-
10	2072 R	-0-	-0-	-2072	-0-					Y	-0-					-0-
11	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
12	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
*01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	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	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	330 #	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	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	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	100	1	1566	2	N	-0-			-0-
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	150	1	2345	2	N	-0-			-0-
10	992 N	528	-0-	-464	-0-	32	1	496	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	142	1	2218	2	N	-0-			-0-
*01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	133	1	2078	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	961 N	575	-0-	-386	-0-	22	1	553	3	N	-0-					58
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	70	1	421	3	N	-0-					58
10	961 N	500	-0-	-461	-0-	57	1	426	3	N	15					73
						17	9									
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	522	3	N	17					90
						19	9									
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	68	1	479	3	N	-0-					90
*01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	58	1	439	3	N	-0-					90

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

08	1085 N	964	-0-	-121	-0-	35	1	909	3	N	18	1	8			115
						20	9									
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	1	1	8			115
						1	9									
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	118	1	1021	3	N	29	96	1			48
						32	9									
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	148	1	1274	3	N	22					70
						24	9									
*12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	83	1	641	3	N	13					83
						14	9									
01	1178 N	817	-0-	-361	-0-	80	1	717	3	N	18	1	8			100
						20	9									

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

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

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

08	1395 N	1006	-0-	-389	-0-	38	1	968	3	N	-0-			38
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	141	1	847	3	N	-0-			38
10	1395 N	1009	-0-	-386	-0-	117	1	892	3	N	-0-			38
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	153	1	1241	3	N	-0-			38
*12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	129	1	909	3	N	12			50
						13	9							
01	1023 N	811	-0-	-212	-0-	92	1	679	3	N	36			86
						40	9							

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

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

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

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	14B DENY	-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

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-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
EARL BAKER WELL #: 9 RRCID -> 277615 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - PLUGGED 12/19/17

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	6045 X	4641	-0-	-1404	-0-	539	1	3782	2	N	291	360	1	2	8	110
						320	9									
09	5100 X	3216	-0-	-1884	-0-	442	1	2548	2	N	205	178	1	1	8	136
						226	9									
10	4867 X	3464	-0-	-1403	-0-	539	1	2681	2	N	222	1	8			357
						244	9									
11	4500 X	3518	-0-	-982	-0-	330	1	2958	2	N	209	340	1	1	8	225
						230	9									
12	4650 X	3621	-0-	-1029	-0-	539	1	2814	2	N	244	370	1	11	8	88
						268	9									
01	4650 X	3365	-0-	-1285	-0-	539	1	2593	2	N	212	160	1	2	8	138
						233	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

*07	26179 X	26179	-0-	-0-	-0-	863	1	23400	2	N	1742	1786	1			178
						1916	9									
*08	25560 X	25560	-0-	-0-	-0-	863	1	22841	2	N	1687	1565	1	2	8	298
						1856	9									
*09	24097 X	24097	-0-	-0-	-0-	809	1	21499	2	N	1626	1076	1	1	8	847
						1789	9									
*10	24110 X	24110	-0-	-0-	-0-	863	1	21349	2	N	1725	1623	1	12	8	937
						1898	9									
11	22997 X	22997	-0-	-0-	-0-	557	1	20658	2	N	1620	1958	1	1	8	598
						1782	9									
12	23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	863	1	20754	2	N	1706	2035	1	3	8	266
						1877	9									
*01	21454 X	21454	-0-	-0-	-0-	863	1	18853	2	N	1580	1671	1	8	8	167
						1738	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

08	24674 X	12015	-0-	-12659	-0-	447	1	10420	2	Y	1044	1023	1	1	8	160
						1148	9									
09	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	463	1	10267	2	Y	1041	908	1	2	8	291
						1145	9									
10	13764 X	11825	-0-	-1939	-0-	474	1	10220	2	Y	1028	891	1	2	8	426
						1131	9									
11	12870 X	10940	-0-	-1930	-0-	329	1	9698	2	Y	830	1040	1			216
						913	9									
12	12648 X	11151	-0-	-1497	-0-	505	1	9507	2	Y	1035	1084	1			167
						1139	9									
01	11067 X	10699	-0-	-368	-0-	458	1	9145	2	Y	996	1066	1	1	8	96
						1096	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	11625	-0-	-744	-0-	11218	2	407	9	N	370	354	1			195
09	11640	X	11142	-0-	-498	-0-	10750	2	392	9	N	356	177	1			374
10	12028	X	11415	-0-	-613	-0-	10997	2	418	9	N	380	185	1	1	8	568
11	11250	X	10816	-0-	-434	-0-	10384	2	432	9	N	393	720	1	1	8	240
12	11625	X	10848	-0-	-777	-0-	10374	2	474	9	N	431	543	1			128
01	11625	X	10872	-0-	-753	-0-	10422	2	450	9	N	409	365	1			172

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

08	12302	X	6787	-0-	-5515	-0-	49	1	6158	2	Y	527	530	1	1	8	81
							580	9									
09	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	48	1	5809	2	Y	569	478	1			172
							626	9									
10	7316	X	6286	-0-	-1030	-0-	51	1	5596	2	Y	581	509	1			244
							639	9									
11	6570	X	5933	-0-	-637	-0-	50	1	5275	2	Y	553	653	1			144
							608	9									
12	6789	X	5913	-0-	-876	-0-	48	1	5236	2	Y	572	637	1			79
							629	9									
01	6789	X	5805	-0-	-984	-0-	51	1	5126	2	Y	571	575	1	1	8	74
							628	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

08	9986	X	4822	-0-	-5164	-0-	35	1	4383	2	Y	367	379	1			65
							404	9									
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	29	1	3495	2	Y	315	273	1			107
							347	9									
10	5797	X	3590	-0-	-2207	-0-	30	1	3223	2	Y	306	273	1			140
							337	9									
11	5100	X	2725	-0-	-2375	-0-	22	1	2373	2	Y	300	353	1			87
							330	9									
12	5177	X	3530	-0-	-1647	-0-	28	1	3103	2	Y	363	392	1			58
							399	9									
01	4433	X	3861	-0-	-572	-0-	35	1	3441	2	Y	350	352	1	1	8	55
							385	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

08	7254	X	36	-0-	-7218	-0-	34	1	2	9	N	2	183	1			42
09	6600	X	162	-0-	-6438	-0-	132	1	30	9	N	27	1	8			68
10	6758	X	4505	-0-	-2253	-0-	573	1	3428	2	N	458	3	8			523
							504	9									
11	6420	X	5807	-0-	-613	-0-	358	1	4822	2	N	570	891	1	3	8	199
							627	9									
12	5425	X	5271	-0-	-154	-0-	567	1	4087	2	N	561	556	1	8	8	196
							617	9									
*01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	549	1	3610	2	N	498	563	1	3	8	128
							548	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	1733	-0-	-8218	-0-	241	1	1420	2	N	65	2	8			138
							72	9									
09	9630	X	9513	-0-	-117	-0-	1037	1	8019	2	N	415	14	8			539
							457	9									
10	9951	X	9039	-0-	-912	-0-	658	1	7728	2	N	594	353	1	14	8	766
							653	9									
11	9630	X	7866	-0-	-1764	-0-	384	1	6787	2	N	632	1115	1	3	8	280
							695	9									
12	9951	X	8250	-0-	-1701	-0-	664	1	6908	2	N	616	731	1	9	8	156
							678	9									
01	9827	X	7397	-0-	-2430	-0-	682	1	6108	2	N	552	555	1	3	8	150
							607	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

08	9948	X	4795	-0-	-5153	-0-	52	1	4007	2	Y	669	640	1			57
							736	9									
09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	47	1	4379	2	Y	610	599	1	5	8	63
							671	9									
10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	59	1	5089	2	Y	693	717	1	3	8	36
							762	9									
11	5250	X	5108	-0-	-142	-0-	44	1	4342	2	Y	656	627	1			65
							722	9									
12	5270	X	4609	-0-	-661	-0-	57	1	3794	2	Y	689	716	1	2	8	36
							758	9									
01	4805	X	4169	-0-	-636	-0-	51	1	4038	2	Y	73	75	1	1	8	33
							80	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

08	20863	X	16094	-0-	-4769	-0-	277	1	14654	2	N	1057	1068	1			207
							1163	9									
09	14940	X	14095	-0-	-845	-0-	241	1	12798	2	N	960	718	1			449
							1056	9									
10	15624	X	4389	-0-	-11235	-0-	270	1	3774	2	N	314	361	1			402
							345	9									
11	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	193	1	15915	2	N	1118	1105	1			415
							1230	9									
12	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	286	1	16005	2	N	1355	1648	1			122
							1491	9									
*01	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	281	1	15120	2	N	1293	1301	1	1	8	113
							1422	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

08	11687	X	7559	-0-	-4128	-0-	72	1	7220	2	N	243	359	1			151
							267	9									
09	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	120	1	10550	2	N	405	178	1			378
							446	9									
10	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	138	1	12489	2	N	486	540	1			324
							535	9									
11	9120	X	4350	-0-	-4770	-0-	52	1	4066	2	N	211	181	1			354
							232	9									
12	11501	X	10395	-0-	-1106	-0-	119	1	9781	2	N	450	726	1	3	8	75
							495	9									
01	13175	X	9808	-0-	-3367	-0-	116	1	9233	2	N	417	350	1			142
							459	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11719 X	8089	-0-	-3630	-0-	79	1	6866	2	Y	1040	980	1	1	8	83
						1144	9									
09	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	58	1	4740	2	Y	848	840	1	6	8	85
						933	9									
10	6882 X	5398	-0-	-1484	-0-	59	1	4373	2	Y	878	914	1	3	8	46
						966	9									
11	7830 X	5338	-0-	-2492	-0-	47	1	4454	2	Y	761	731	1			76
						837	9									
12	8091 X	6118	-0-	-1973	-0-	71	1	5114	2	Y	848	877	1	2	8	45
						933	9									
01	5859 X	4533	-0-	-1326	-0-	55	1	4376	2	Y	93	94	1	3	8	41
						102	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780 X	1712	-0-	-10068	-0-	470	1	972	2	N	245	156	1			238
						270	9									
09	11400 X	8017	-0-	-3383	-0-	570	1	6189	2	N	1144	1275	1	1	8	106
						1258	9									
10	27205 X	27205	-0-	-0-	-0-	939	1	22542	2	N	3385	2523	1	20	8	948
						3724	9									
11	29153 X	29153	-0-	-0-	-0-	784	1	24506	2	N	3512	4035	1	2	8	423
						3863	9									
12	27119 X	27119	-0-	-0-	-0-	1271	1	22110	2	N	3398	3638	1	18	8	165
						3738	9									
*01	26044 X	26044	-0-	-0-	-0-	1271	1	21150	2	N	3294	3199	1	2	8	258
						3623	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7554 X	3693	-0-	-3861	-0-	51	1	3294	2	Y	316	344	1			51
						348	9									
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	51	1	3215	2	Y	326	64	1			313
						359	9									
10	4092 X	3387	-0-	-705	-0-	53	1	3028	2	Y	278	394	1	3	8	194
						306	9									
11	3870 X	3270	-0-	-600	-0-	51	1	2900	2	Y	290	400	1			84
						319	9									
12	3875 X	3324	-0-	-551	-0-	54	1	2948	2	Y	293	338	1			39
						322	9									
*01	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	53	1	2876	2	Y	299	294	1			44
						329	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10479 X	5160	-0-	-5319	-0-	69	1	4554	2	Y	488	534	1			84
						537	9									
09	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	68	1	4301	2	Y	451	90	1			445
						496	9									
10	5704 X	4607	-0-	-1097	-0-	69	1	4030	2	Y	462	601	1	5	8	301
						508	9									
11	5280 X	4381	-0-	-899	-0-	65	1	3820	2	Y	451	617	1			135
						496	9									
12	5332 X	4411	-0-	-921	-0-	69	1	3873	2	Y	426	499	1			62
						469	9									
01	4588 X	4282	-0-	-306	-0-	71	1	3789	2	Y	384	385	1			61
						422	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 #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

08	24583 X	17022	-0-	-7561	-0-	201	1	16072	2	N	681	536	1	2	8	244
						749	9									
09	21870 X	16777	-0-	-5093	-0-	202	1	15798	2	N	706	365	1	1	8	584
						777	9									
10	16709 X	16227	-0-	-482	-0-	208	1	15234	2	N	714	545	1	5	8	748
						785	9									
11	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	143	1	16146	2	N	812	916	1	5	8	639
						893	9									
12	17329 X	17154	-0-	-175	-0-	209	1	15995	2	N	864	1264	1			239
						950	9									
01	17329 X	17154	-0-	-175	-0-	210	1	15991	2	N	866	923	1			182
						953	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

08	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	80	1	7131	2	N	315	340	1			94
						347	9									
09	6210 X	4570	-0-	-1640	-0-	61	1	4235	2	N	249	178	1			165
						274	9									
10	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	83	1	6300	2	N	341	183	1	5	8	318
						375	9									
11	7320 X	6648	-0-	-672	-0-	64	1	6208	2	N	342	563	1			97
						376	9									
12	7564 X	6285	-0-	-1279	-0-	74	1	5829	2	N	347	358	1	2	8	84
						382	9									
01	7564 X	6412	-0-	-1152	-0-	84	1	5854	2	N	431	373	1			142
						474	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

08	8060 X	7305	-0-	-755	-0-	203	1	6761	2	N	310	179	1			228
						341	9									
09	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	607	1	8026	2	N	405	354	1			279
						446	9									
10	12459 X	12459	-0-	-0-	-0-	931	1	10909	2	N	563	544	1	5	8	293
						619	9									
11	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	539	1	9924	2	N	524	729	1	1	8	87
						576	9									
12	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	646	1	8745	2	N	478	366	1	2	8	197
						526	9									
*01	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	677	1	8468	2	N	485	542	1	2	8	138
						534	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	176	-0-	-5466	-0-	146	1	30	9	N	27	1	8			107
09	5430	X	485	-0-	-4945	-0-	168	1	61	2	N	233	177	1	15	8	148
							256	9									
10	5425	X	453	-0-	-4972	-0-	210	1	4	2	N	217	10	8			355
							239	9									
11	4950	X	396	-0-	-4554	-0-	118	1	278	9	N	253	191	1	3	8	414
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	2	186	1	2	8	228
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					228

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	822	1	1813	2	N	170	159	1			88
							187	9									
09	1950	X	1674	-0-	-276	-0-	663	1	858	2	N	139	162	1	13	8	52
							153	9									
10	2015	X	1825	-0-	-190	-0-	822	1	849	2	N	140	3	8			189
							154	9									
11	2730	X	1375	-0-	-1355	-0-	583	1	647	2	N	132	184	1	1	8	136
							145	9									
12	2821	X	1449	-0-	-1372	-0-	822	1	470	2	N	143	180	1	3	8	96
							157	9									
01	2821	X	1420	-0-	-1401	-0-	822	1	453	2	N	132	185	1	1	8	42
							145	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

08	19592	X	7797	-0-	-11795	-0-	137	1	7164	2	N	451	358	1	3	8	178
							496	9									
09	10020	X	7131	-0-	-2889	-0-	125	1	6559	2	N	406	357	1	26	8	201
							447	9									
10	8091	X	2201	-0-	-5890	-0-	138	1	1908	2	N	141	185	1	9	8	148
							155	9									
11	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	93	1	7733	2	N	567	552	1			163
							624	9									
12	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	136	1	7669	2	N	676	716	1			123
							744	9									
*01	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	141	1	7517	2	N	578	558	1	5	8	138
							636	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	344	1	11840	2	N	305	177	1			213
							336	9									
09	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	781	1	9544	2	N	311	178	1			346
							342	9									
10	7068	X	4562	-0-	-2506	-0-	470	1	3837	2	N	232	196	1			382
							255	9									
11	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	548	1	10391	2	N	433	554	1			261
							476	9									
12	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	783	1	9462	2	N	416	564	1			113
							458	9									
*01	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	745	1	8082	2	N	365	373	1	1	8	104
							402	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	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	445	1	4600	2	N	372	534	1			112
							409	9									
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	414	1	4096	2	N	373	185	1			300
							410	9									
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	449	1	4468	2	N	429	368	1			361
							472	9									
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	268	1	4147	2	N	390	527	1			224
							429	9									
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	417	1	3680	2	N	382	512	1			94
							420	9									
*01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	406	1	3567	2	N	394	366	1			122
							433	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

*08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	3712	2	490	9	N	445	539	1	2	8	144
*09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3367	2	455	9	N	414	177	1	13	8	368
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3176	2	462	9	N	420	357	1	4	8	427
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2627	2	406	9	N	369	691	1			105
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	2717	2	447	9	N	406	323	1	30	8	158
*01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3174	2	400	9	N	364	335	1			187

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

*08	8711	X	6368	-0-	-2343	-0-	5852	2	516	9	N	469	540	1	2	8	108
*09	8430	X	3523	-0-	-4907	-0-	3235	2	288	9	N	262	178	1	1	8	191
10	8711	X	3079	-0-	-5632	-0-	2763	2	316	9	N	287	1	8			477
11	8370	X	2975	-0-	-5395	-0-	2626	2	349	9	N	317	540	1	1	8	253
12	7936	X	2595	-0-	-5341	-0-	2151	2	444	9	N	404	550	1	3	8	104
01	6355	X	4324	-0-	-2031	-0-	3840	2	484	9	N	440	371	1			173

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

08	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2338	2	195	9	N	177	181	1			146
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2207	2	198	9	N	180	155	1			171
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2297	2	198	9	N	180	180	1			171
11	2460	N	2229	-0-	-231	-0-	2064	2	165	9	N	150	167	1			154
12	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	2215	2	195	9	N	177	176	1			155
01	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2220	2	191	9	N	174	183	1			146

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1848	2	173	9	N	157	118	1			122
09	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	1676	2	165	9	N	150	155	1			117
10	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	1831	2	175	9	N	159	174	1			102
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1949	2	176	9	N	160					262
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2082	2	173	9	N	157	179	1			240
*01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2067	2	175	9	N	159	172	1			227

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	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	191 792	1 9	15359	2	N	720	688	1	2	8	151
09	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	188 825	1 9	14785	2	N	750	365	1			536
10	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	195 876	1 9	14368	2	N	796	539	1	1	8	792
11	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	130 947	1 9	14786	2	N	861	1092	1	1	8	560
12	16337	X	16175	-0-	-162	-0-	194 987	1 9	14994	2	N	897	1269	1			188
01	16337	X	16001	-0-	-336	-0-	193 987	1 9	14821	2	N	897	943	1			142

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

08	4371	X	3436	-0-	-935	-0-	361 383	1 9	2692	2	N	348	359	1			233
09	4050	X	3344	-0-	-706	-0-	353 382	1 9	2609	2	N	347	353	1			227
10	4278	X	3280	-0-	-998	-0-	357 398	1 9	2525	2	N	362	185	1			404
11	4140	X	3154	-0-	-986	-0-	226 403	1 9	2525	2	N	366	542	1			228
12	4278	X	3470	-0-	-808	-0-	389 408	1 9	2673	2	N	371	516	1			83
*01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	400 416	1 9	2698	2	N	378	362	1			99

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

*08	4285	X	2280	-0-	-2005	-0-	257 351	1 9	1672	2	Y	319	319	0			3
*09	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	226 2	1 4	649 260	2 9	Y	236	237	0			2
10	2852	X	513	-0-	-2339	-0-	169 3	1 4	45 296	2 9	Y	269	257	0	10	1	4
11	2220	X	1887	-0-	-333	-0-	194 2	1 4	1263 428	2 9	Y	389	389	0			4
12	2294	X	897	-0-	-1397	-0-	162 2	1 4	514 219	2 9	Y	199	200	0			3
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	204 1	1 4	26 139	2 9	Y	126	126	0			3

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

08	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	1956	2	178	9	N	162	230	1			106
09	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	1774	2	162	9	N	147					253
10	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	1909	2	167	9	N	152	185	1			220
11	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	1803	2	150	9	N	136	170	1			186
12	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1814	2	153	9	N	139	175	1			150
01	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	1896	2	160	9	N	145	180	1			115

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	7750	X	753	-0-	-6997	-0-	15	1	450	2	N	262					419
							288	9									
09	7350	X	555	-0-	-6795	-0-	7	1	412	2	N	124	40	8			503
							136	9									
10	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	133	1	11768	2	N	1830	1633	1	4	8	696
							2013	9									
11	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	92	1	10885	2	N	1761	2030	1			427
							1937	9									
12	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	105	1	8564	2	N	1509	1646	1	9	8	281
							1660	9									
01	10664	X	8204	-0-	-2460	-0-	97	1	6720	2	N	1261	1282	1	12	8	248
							1387	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	13671	X	5158	-0-	-8513	-0-	141	1	4272	2	N	677	345	1	1	8	520
							745	9									
09	25072	X	25072	-0-	-0-	-0-	353	1	21346	2	N	3066	3019	1	14	8	553
							3373	9									
10	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	239	1	21153	2	N	3174	2921	1	13	8	793
							3491	9									
11	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	148	1	17584	2	N	2606	2914	1	3	8	482
							2867	9									
12	25386	X	25386	-0-	-0-	-0-	267	1	21655	2	N	3149	3315	1	9	8	307
							3464	9									
*01	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	275	1	19039	2	N	2780	2959	1	9	8	119
							3058	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	1100	N	2243	-0-	1143	3549	94	1	1655	2	Y	449	448	0			6
							494	9									
09	3000	N	2234	-0-	-766	2783	115	1	1632	2	Y	439	439	0			6
							4	4	483	9							
10	3100	N	2303	-0-	-797	1986	123	1	1631	2	Y	494	471	0	18	1	11
							6	4	543	9							
11	2239	N	253	-0-	-1986	-0-	216	1	19	2	Y	16	21	0			6
							18	9									
12	2294	N	1929	-0-	-365	-0-	150	1	1302	2	Y	430	426	0			10
							4	4	473	9							
01	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	99	1	1438	2	Y	482	482	0	1	8	9
							2	4	530	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	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	476	1	2416	2	N	220	177	1			155
							242	9									
09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	539	1	1609	2	N	415	347	1			223
							457	9									
10	2480	X	551	-0-	-1929	-0-	390	1	161	9	N	146					369
11	3030	X	441	-0-	-2589	-0-	244	1	197	9	N	179	548	1			-0-
*12	3131	X	772	-0-	-2359	-0-	769	1	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

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	174	-0-	-13404	-0-	140	1	34	9	N	31	178	1	1	8	169
09	13140 X	6214	-0-	-6926	-0-	1000	1	4638	2	N	524	367	1	1	8	325
						576	9									
10	13485 X	10911	-0-	-2574	-0-	1201	1	8608	2	N	1002	907	1	20	8	400
						1102	9									
11	10140 X	5177	-0-	-4963	-0-	975	1	3709	2	N	448	842	1	6	8	-0-
						493	9									
*12	9610 X	779	-0-	-8831	-0-	770	1	9	9	N	8	8	8			-0-
*01	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

08	4681 X	3395	-0-	-1286	-0-	571	1	2497	2	N	297	158	1	1	8	215
						327	9									
09	3510 X	1251	-0-	-2259	-0-	420	1	671	2	N	145	1	8			359
						160	9									
10	3379 X	1124	-0-	-2255	-0-	423	1	451	2	N	227	178	1	35	5	373
						250	9									
11	3300 X	620	-0-	-2680	-0-	265	1	183	2	N	156	180	1			349
						172	9									
12	3410 X	1573	-0-	-1837	-0-	486	1	863	2	N	204	355	1			198
						224	9									
01	3410 X	401	-0-	-3009	-0-	269	1	132	9	N	120	4	8			314

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

08	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	484	1	833	2	N	91	174	1	1	8	83
						100	9									
09	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	574	1	1097	2	N	91					174
						100	9									
10	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	539	1	936	2	N	87					261
						96	9									
11	1470 X	529	-0-	-941	-0-	328	1	121	2	N	73	179	1			155
						80	9									
12	1829 X	803	-0-	-1026	-0-	473	1	238	2	N	84	163	1			76
						92	9									
01	1581 N	610	-0-	-971	-0-	513	1	97	9	N	88	4	8			160

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	624	1	565	2	N	82	2	8			178
						90	9									
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	679	1	594	2	N	93	13	8			258
						102	9									
10	1457 N	958	-0-	-499	-0-	645	1	217	2	N	87	4	8			341
						96	9									
11	1230 N	532	-0-	-698	-0-	429	1	103	9	N	94	185	1	1	8	249
12	1426 N	521	-0-	-905	-0-	509	1	12	9	N	11	189	1	3	8	68
01	961 N	537	-0-	-424	-0-	536	1	1	9	N	1					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1100	N	1098	-0-	-2	1195	43	1	740	2	Y	286	285	0			6
							315	9									
09	2137	N	942	-0-	-1195	-0-	42	1	611	2	Y	260	260	0			6
							3	4	286	9							
10	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	52	1	690	2	Y	260	249	0	9	1	8
							3	4	286	9							
11	1050	N	121	-0-	-929	-0-	90	1	10	2	Y	19	22	0			5
							21	9									
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	81	1	696	2	Y	163	162	0			6
							1	4	179	9							
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	57	1	844	2	Y	297	297	0			6
							2	4	327	9							

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	2894	X	780	-0-	-2114	-0-	293	1	58	2	Y	390	390	0			9
							429	9									
09	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	475	1	762	2	Y	367	368	0			8
							4	4	404	9							
10	3968	X	877	-0-	-3091	-0-	486	1	293	2	Y	88	85	0	3	1	8
							1	4	97	9							
11	2400	X	892	-0-	-1508	-0-	419	1	417	2	Y	50	50	0			8
							1	4	55	9							
12	2108	X	798	-0-	-1310	-0-	434	1	197	2	Y	151	149	0			10
							1	4	166	9							
01	620	X	483	-0-	-137	-0-	466	1	3	2	Y	13	14	0			9
							14	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	11235	X	6375	-0-	-4860	-0-	503	1	5341	2	Y	483	482	0			2
							531	9									
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	519	1	3451	2	Y	50	52	0			-0-
							55	9									
10	4867	X	11	-0-	-4856	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					-0-
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
01	4061	X	212	-0-	-3849	-0-	212	1			Y	-0-					-0-

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	8770	X	4704	-0-	-4066	-0-	340	1	3075	2	Y	1172	1170	0			4
							1289	9									
09	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	285	1	759	2	Y	797	797	0	1	1	3
							8	4	877	9							
10	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	823	1	7151	2	Y	1336	1275	0	48	1	15
							14	4	1470	9			1	8			
11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	776	1	5354	2	Y	1266	1271	0	1	8	9
							9	4	1393	9							
12	4712	X	994	-0-	-3718	-0-	425	1	399	2	Y	154	163	0			-0-
							1	4	169	9							
01	9455	X	212	-0-	-9243	-0-	212	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8941 X	4412	-0-	-4529	-0-	186	1	3779	2	Y	406	367	1			190
						447	9									
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	155	1	3242	2	Y	282	299	1			173
						310	9									
10	4526 X	4070	-0-	-456	-0-	184	1	3475	2	Y	374	331	1			216
						411	9									
11	4380 X	3741	-0-	-639	-0-	175	1	3193	2	Y	339	374	1			181
						373	9									
12	4526 X	3773	-0-	-753	-0-	178	1	3203	2	Y	356	372	1			165
						392	9									
01	4402 X	3738	-0-	-664	-0-	178	1	3167	2	Y	357	308	1			214
						393	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

08	8614 X	4086	-0-	-4528	-0-	389	1	3209	2	Y	444	443	0			10
						488	9									
09	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	311	1	1908	2	Y	427	426	0			11
						4	4	470	9							
10	4526 X	966	-0-	-3560	-0-	288	1	188	2	Y	441	421	0	16	1	15
						5	4	485	9							
11	4380 X	1030	-0-	-3350	-0-	273	1	407	2	Y	316	318	0			13
						2	4	348	9							
12	4526 X	804	-0-	-3722	-0-	254	1	92	2	Y	414	414	0			13
						3	4	455	9							
*01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	269	1	119	2	Y	566	565	0	1	8	13
						3	4	623	9							

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

08	7250 X	3683	-0-	-3567	-0-	563	1	2360	2	Y	691	476	0			401
						760	9									
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	524	1	2039	2	Y	545	740	0	1	1	205
						600	9									
10	3565 X	2254	-0-	-1311	-0-	552	1	1123	2	Y	526	311	0	12	1	408
						579	9									
11	3570 X	163	-0-	-3407	-0-	149	1	14	9	Y	13	13	0			408
12	3689 X	1730	-0-	-1959	-0-	330	1	1063	2	Y	306	434	0			280
						337	9									
*01	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	519	1	1698	2	Y	666	812	0	1	8	133
						733	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

08	11410 X	5420	-0-	-5990	-0-	450	1	4245	2	Y	659	659	0			-0-
						725	9									
09	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	295	1	203	2	Y	462	461	0	1	1	-0-
						4	4	508	9							
10	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	508	1	4877	2	Y	656	626	0	24	1	6
						7	4	722	9							
11	5790 X	5238	-0-	-552	-0-	490	1	4292	2	Y	412	417	0			1
						3	4	453	9							
12	5983 X	3357	-0-	-2626	-0-	246	1	2501	2	Y	551	550	0	1	8	1
						4	4	606	9							
*01	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	414	1	3929	2	Y	762	760	0	1	8	2
						4	4	838	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	517	-0-	-1312	-0-	378	1	139	9	N	126	1	8			199
09	1770	X	429	-0-	-1341	-0-	317	1	112	9	N	102					301
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	450	1	149	9	N	135	187	1			249
11	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	545	1	605	2	N	162	186	1			225
							178	9									
12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	589	1	334	2	N	122	179	1	2	8	166
							134	9									
*01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	739	1	2096	2	N	116	168	1			114
							128	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	6766	2	516	9	N	469	534	1			132
09	7140	X	7049	-0-	-91	-0-	6521	2	528	9	N	480	178	1	12	8	422
10	7409	X	7022	-0-	-387	-0-	6506	2	516	9	N	469	178	1			713
11	7170	X	6367	-0-	-803	-0-	5947	2	420	9	N	382	540	1			555
12	7409	X	6597	-0-	-812	-0-	6092	2	505	9	N	459	882	1			132
01	7285	X	5379	-0-	-1906	-0-	4936	2	443	9	N	403	365	1			170

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

08	7843	X	6879	-0-	-964	-0-	6394	2	485	9	N	441	534	1			81
09	7590	X	6410	-0-	-1180	-0-	5938	2	472	9	N	429	177	1	13	8	320
10	7812	X	6111	-0-	-1701	-0-	5659	2	452	9	N	411	180	1			551
11	7200	X	5422	-0-	-1778	-0-	5063	2	359	9	N	326	366	1			511
12	6882	X	5791	-0-	-1091	-0-	5141	2	650	9	N	591	916	1			186
01	6882	X	5791	-0-	-1091	-0-	5326	2	465	9	N	423	534	1			75

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

08	9455	X	8301	-0-	-1154	-0-	7750	2	551	9	N	501	520	1			146
09	9150	X	7554	-0-	-1596	-0-	7056	2	498	9	N	453	178	1			421
10	9455	X	8004	-0-	-1451	-0-	7415	2	589	9	N	535	185	1			771
11	8820	X	6788	-0-	-2032	-0-	6353	2	435	9	N	395	742	1			424
12	8618	X	7934	-0-	-684	-0-	7360	2	574	9	N	522	747	1			199
01	8308	X	7862	-0-	-446	-0-	7276	2	586	9	N	533	551	1			181

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

08	9641	X	8579	-0-	-1062	-0-	7983	2	596	9	N	542	536	1	1	8	230
09	8670	X	8159	-0-	-511	-0-	7555	2	604	9	N	549	371	1			408
10	8959	X	7044	-0-	-1915	-0-	6518	2	526	9	N	478	364	1	3	8	519
11	8670	X	6540	-0-	-2130	-0-	6058	2	482	9	N	438	368	1			589
12	8835	X	7072	-0-	-1763	-0-	6483	2	589	9	N	535	921	1			203
01	8587	X	8000	-0-	-587	-0-	7350	2	650	9	N	591	551	1			243

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

08	14152	X	6946	-0-	-7206	-0-	15	1	5644	2	Y	1170	1168	0			9
							1287	9									
09	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	13	1	5753	2	Y	1162	1159	0	1	1	10
							11	4	1278	9			1	8			
10	7502	X	6604	-0-	-898	-0-	9	1	5506	2	Y	981	937	0	35	1	18
							10	4	1079	9			1	8			
11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	5	1	6507	2	Y	844	849	0	1	8	12
							6	4	928	9							
12	7285	X	4770	-0-	-2515	-0-	6	1	3938	2	Y	746	746	0	1	8	11
							5	4	821	9							
*01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	9	1	5889	2	Y	1092	1088	0	1	8	14
							6	4	1201	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	6076	X	5741	-0-	-335	-0-	169	1	5264	2	N	280	341	1			64
							308	9									
09	5880	X	5364	-0-	-516	-0-	172	1	4876	2	N	287	177	1			174
							316	9									
10	6076	X	5653	-0-	-423	-0-	174	1	5128	2	N	319	179	1	3	8	311
							351	9									
11	5760	X	5527	-0-	-233	-0-	125	1	5077	2	N	295	179	1			427
							325	9									
12	5952	X	5444	-0-	-508	-0-	160	1	4932	2	N	320	528	1	2	8	217
							352	9									
01	5735	X	4342	-0-	-1393	-0-	135	1	3868	2	N	308	361	1			164
							339	9									

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	4898	X	3826	-0-	-1072	-0-	112	1	3491	2	N	203	181	1	1	8	256
							223	9									
09	4740	X	3901	-0-	-839	-0-	124	1	3525	2	N	229	177	1			308
							252	9									
10	4898	X	3377	-0-	-1521	-0-	103	1	3037	2	N	215	185	1			338
							237	9									
11	4560	X	3606	-0-	-954	-0-	80	1	3263	2	N	239	185	1			392
							263	9									
12	4495	X	3668	-0-	-827	-0-	107	1	3312	2	N	226	540	1			78
							249	9									
*01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	153	1	4382	2	N	352	189	1			241
							387	9									

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	6975	X	6164	-0-	-811	-0-	365	1	5470	2	N	299	337	1			70
							329	9									
09	6750	X	5750	-0-	-1000	-0-	385	1	5066	2	N	272	178	1			164
							299	9									
10	6944	X	5919	-0-	-1025	-0-	363	1	5220	2	N	305	185	1			284
							336	9									
11	6630	X	5855	-0-	-775	-0-	273	1	5221	2	N	328	363	1			249
							361	9									
12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	439	1	5503	2	N	326	358	1			217
							359	9									
01	6169	X	5912	-0-	-257	-0-	524	1	5021	2	N	334	362	1			189
							367	9									

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	6169	X	4847	-0-	-1322	-0-	362	1	4185	2	N	273	358	1			130
							300	9									
09	4740	X	4444	-0-	-296	-0-	359	1	3789	2	N	269	183	1			216
							296	9									
10	5146	X	4675	-0-	-471	-0-	319	1	4028	2	N	298	180	1			334
							328	9									
11	4980	X	4740	-0-	-240	-0-	257	1	4140	2	N	312	370	1			276
							343	9									
12	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	348	1	4006	2	N	293	364	1			205
							322	9									
*01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	366	1	4246	2	N	305	377	1			133
							336	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 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	9021	X	6103	-0-	-2918	-0-	170	1	5450	2	N	439	352	1	1	8	268
							483	9									
09	8700	X	3359	-0-	-5341	-0-	100	1	2953	2	N	278	360	1			186
							306	9									
10	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	219	1	6476	2	N	506	180	1			512
							557	9									
11	6600	X	5931	-0-	-669	-0-	127	1	5266	2	N	489	544	1			457
							538	9									
12	6727	X	4712	-0-	-2015	-0-	124	1	4144	2	N	404	735	1			126
							444	9									
01	7254	X	11	-0-	-7243	-0-	7	2	4	9	N	4	4	8			126

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

08	13144	X	12	-0-	-13132	-0-	6	2	6	9	N	5	2	8			262
09	12600	X	200	-0-	-12400	-0-	3	1	188	2	N	8	4	8			266
							9	9									
10	36626	X	36626	-0-	-0-	-0-	191	1	32099	2	N	3942	3259	1	31	8	918
							4336	9									
11	62342	X	62342	-0-	-0-	-0-	142	1	55440	2	N	6145	6237	1	2	8	824
							6760	9									
12	66322	X	66322	-0-	-0-	-0-	257	1	59182	2	N	6257	6773	1	42	8	266
							6883	9									
*01	48080	X	48080	-0-	-0-	-0-	240	1	42750	2	N	4627	4672	1	34	8	187
							5090	9									

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	1	1	8			108
09	8400	X	252	-0-	-8148	-0-	4	1	216	2	N	29					137
							32	9									
10	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	115	1	19347	2	N	2427	1447	1			1117
							2670	9									
11	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	55	1	21757	2	N	2553	2929	1			741
							2808	9									
12	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	82	1	18798	2	N	2058	2574	1	7	8	218
							2264	9									
*01	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	83	1	14638	2	N	1538	1489	1	11	8	256
							1692	9									

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

08	9703	X	18	-0-	-9685	-0-	17	2	1	9	N	1	1	8			174
09	8970	X	320	-0-	-8650	-0-	5	1	284	2	N	28					202
							31	9									
10	9269	X	2462	-0-	-6807	-0-	13	1	2189	2	N	236	5	8			433
							260	9									
11	8970	X	34	-0-	-8936	-0-	14	2	20	9	N	18	1	8			450
12	4991	X	882	-0-	-4109	-0-	3	1	783	2	N	87					537
							96	9									
01	2449	X	185	-0-	-2264	-0-	46	2	139	9	N	126	550	1			113

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	6347	-0-	-8595	-0-	78	1	6037	2	N	211	177	1			186
							232	9									
09	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	235	1	13382	2	N	963	538	1	4	8	607
							1059	9									
10	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	84	1	14043	2	N	1066	544	1	6	8	1123
							1173	9									
11	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	37	1	14311	2	N	1266	1827	1	2	8	560
							1393	9									
12	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	61	1	13879	2	N	1304	1636	1			228
							1434	9									
*01	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	80	1	14200	2	N	1387	1442	1	1	8	172
							1526	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

08	7905	X	6925	-0-	-980	-0-	96	1	6374	2	N	414	541	1	1	8	247
							455	9									
09	7650	X	6853	-0-	-797	-0-	94	1	6277	2	N	438	188	1	1	8	496
							482	9									
10	7905	X	7080	-0-	-825	-0-	99	1	6310	2	N	610	551	1			555
							671	9									
11	7650	X	6729	-0-	-921	-0-	70	1	6195	2	N	422	559	1			418
							464	9									
12	7068	X	6696	-0-	-372	-0-	99	1	6140	2	N	415	681	1	3	8	149
							457	9									
01	7068	X	6807	-0-	-261	-0-	102	1	6198	2	N	461	345	1	17	8	248
							507	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

08	6758	X	6162	-0-	-596	-0-	84	1	5595	2	N	439	359	1	1	8	160
							483	9									
09	6540	X	6173	-0-	-367	-0-	84	1	5619	2	N	427	342	1			245
							470	9									
10	6479	X	5262	-0-	-1217	-0-	75	1	4756	2	N	392	365	1			272
							431	9									
11	5970	X	3806	-0-	-2164	-0-	39	1	3414	2	N	321	360	1			233
							353	9									
12	6386	X	4604	-0-	-1782	-0-	67	1	4149	2	N	353	340	1			246
							388	9									
01	6386	X	4135	-0-	-2251	-0-	60	1	3638	2	N	397	540	1			103
							437	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

08	8525	X	7318	-0-	-1207	-0-	101	1	6704	2	N	466	716	1			141
							513	9									
09	8250	X	7068	-0-	-1182	-0-	97	1	6439	2	N	484	375	1			250
							532	9									
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	107	1	6776	2	N	553	360	1	4	8	439
							608	9									
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	77	1	6780	2	N	549	371	1			617
							604	9									
12	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	111	1	6919	2	N	549	1069	1			97
							604	9									
*01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	114	1	6909	2	N	585	547	1			135
							644	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	41461	X	41461	-0-	-0-	-0-	206	1	39954	2	N	1183	1253	1	2	8	189
							1301	9									
09	32340	X	24959	-0-	-7381	-0-	162	1	23958	2	N	763	360	1	1	8	591
							839	9									
10	28613	X	22723	-0-	-5890	-0-	156	1	21648	2	N	835	723	1	4	8	699
							919	9									
11	40110	X	19243	-0-	-20867	-0-	84	1	18349	2	N	736	1065	1			370
							810	9									
12	41447	X	15982	-0-	-25465	-0-	126	1	15146	2	N	645	757	1			258
							710	9									
01	41447	X	11788	-0-	-29659	-0-	104	1	11103	2	N	528	557	1	1	8	228
							581	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

08	34038	X	31131	-0-	-2907	-0-	155	1	29975	2	N	910	1065	1	1	8	99
							1001	9									
09	32370	X	28756	-0-	-3614	-0-	187	1	27594	2	N	886	360	1			625
							975	9									
10	33325	X	31434	-0-	-1891	-0-	216	1	30046	2	N	1065	1077	1			613
							1172	9									
11	32250	X	30170	-0-	-2080	-0-	132	1	28832	2	N	1096	1255	1			454
							1206	9									
12	33325	X	31052	-0-	-2273	-0-	246	1	29556	2	N	1136	1274	1			316
							1250	9									
01	31434	X	30116	-0-	-1318	-0-	268	1	28605	2	N	1130	1311	1			135
							1243	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

08	8308	X	7567	-0-	-741	-0-	104	1	6905	2	N	507	704	1	1	8	262
							558	9									
09	7980	X	7186	-0-	-794	-0-	98	1	6527	2	N	510	345	1			427
							561	9									
10	8091	X	7304	-0-	-787	-0-	104	1	6646	2	N	504	178	1			753
							554	9									
11	7770	X	7299	-0-	-471	-0-	75	1	6660	2	N	513	911	1			355
							564	9									
12	7564	X	7428	-0-	-136	-0-	108	1	6742	2	N	525	694	1			186
							578	9									
01	7564	X	7302	-0-	-262	-0-	109	1	6629	2	N	513	511	1			188
							564	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

08	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1814	2	152	9	N	138	182	1			101
09	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	1689	2	143	9	N	130					231
10	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1721	2	153	9	N	139	179	1	1	8	190
11	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	1674	2	146	9	N	133	186	1			137
12	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1747	2	140	9	N	127					264
*01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1901	2	164	9	N	149	323	1			90

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	8184	X	6723	-0-	-1461	-0-	145 579	1 9	5999	2	N	526	532	1	1	8	255
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	149 568	1 9	6091	2	N	516	355	1			416
10	6975	X	6423	-0-	-552	-0-	148 508	1 9	5767	2	N	462	358	1			520
11	6600	X	6391	-0-	-209	-0-	87 600	1 9	5704	2	N	545	874	1			191
12	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	161 740	1 9	6227	2	N	673	723	1	2	8	139
*01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	158 640	1 9	6292	2	N	582	547	1			174

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	4867	X	4715	-0-	-152	-0-	101 420	1 9	4194	2	N	382	357	1			210
09	4710	X	4376	-0-	-334	-0-	94 399	1 9	3883	2	N	363	183	1			390
10	4805	X	3451	-0-	-1354	-0-	78 309	1 9	3064	2	N	281	178	1			493
11	4560	X	4011	-0-	-549	-0-	55 360	1 9	3596	2	N	327	551	1			269
12	4712	X	3319	-0-	-1393	-0-	79 311	1 9	2929	2	N	283	368	1			184
01	4712	X	4118	-0-	-594	-0-	162 383	1 9	3573	2	N	348	348	1			184

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	7347	X	6439	-0-	-908	-0-	142 491	1 9	5806	2	N	446	515	1	1	8	182
09	7110	X	6184	-0-	-926	-0-	136 506	1 9	5542	2	N	460	355	1			287
10	6820	X	6346	-0-	-474	-0-	145 514	1 9	5687	2	N	467	177	1			577
11	6480	X	5937	-0-	-543	-0-	82 520	1 9	5335	2	N	473	891	1			159
12	6634	X	6247	-0-	-387	-0-	144 547	1 9	5556	2	N	497	502	1			154
01	6448	X	6011	-0-	-437	-0-	134 519	1 9	5358	2	N	472	529	1			97

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	8711	X	7330	-0-	-1381	-0-	286 508	1 9	6536	2	N	462	521	1			85
09	8070	X	6874	-0-	-1196	-0-	257 498	1 9	6119	2	N	453	178	1			360
10	8339	X	6876	-0-	-1463	-0-	272 512	1 9	6092	2	N	465	358	1	4	8	463
11	7950	X	6588	-0-	-1362	-0-	154 530	1 9	5904	2	N	482	680	1			265
12	7502	X	6526	-0-	-976	-0-	258 497	1 9	5771	2	N	452	547	1			170
*01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	298 536	1 9	6723	2	N	487	538	1			119

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	9269	X	8024	-0-	-1245	-0-	306	1	7105	2	N	557	713	1			117
							613	9									
09	8970	X	7203	-0-	-1767	-0-	263	1	6369	2	N	519	177	1			459
							571	9									
10	9083	X	7100	-0-	-1983	-0-	275	1	6208	2	N	561	359	1			661
							617	9									
11	8790	X	6797	-0-	-1993	-0-	156	1	6032	2	N	554	904	1			311
							609	9									
12	9083	X	6789	-0-	-2294	-0-	263	1	5908	2	N	562	688	1			185
							618	9									
01	8029	X	7201	-0-	-828	-0-	274	1	6304	2	N	566	530	1			221
							623	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	7130	X	6949	-0-	-181	-0-	270	1	6187	2	N	447	353	1			208
							492	9									
09	6900	X	6727	-0-	-173	-0-	254	1	6011	2	N	420	361	1			267
							462	9									
10	7130	X	6280	-0-	-850	-0-	250	1	5579	2	N	410	363	1			314
							451	9									
11	6750	X	5483	-0-	-1267	-0-	129	1	4932	2	N	384	520	1			178
							422	9									
12	6975	X	5681	-0-	-1294	-0-	224	1	5014	2	N	403	487	1			94
							443	9									
01	6944	X	3193	-0-	-3751	-0-	127	1	2849	2	N	197	175	1	6	8	110
							217	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	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	686	1	6611	2	N	501	534	1	1	8	213
							551	9									
09	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	730	1	8163	2	N	651	539	1			325
							716	9									
10	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	757	1	7975	2	N	650	536	1	1	8	438
							715	9									
11	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	476	1	7074	2	N	581	693	1	1	8	325
							639	9									
12	9548	X	8283	-0-	-1265	-0-	809	1	6944	2	N	482	558	1	1	8	248
							530	9									
01	9548	X	7777	-0-	-1771	-0-	855	1	6302	2	N	564	527	1	6	8	279
							620	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	26908	X	20472	-0-	-6436	-0-	65	1	18993	2	N	1285	1426	1	1	8	183
							1414	9									
09	26040	X	17543	-0-	-8497	-0-	75	1	16071	2	N	1270	882	1			571
							1397	9									
10	26908	X	18720	-0-	-8188	-0-	95	1	16985	2	N	1491	1086	1	1	8	975
							1640	9									
11	19800	X	12018	-0-	-7782	-0-	59	1	10787	2	N	1065	1455	1			585
							1172	9									
12	20460	X	20378	-0-	-82	-0-	101	1	18300	2	N	1797	2178	1			204
							1977	9									
01	20460	X	19980	-0-	-480	-0-	96	1	18200	2	N	1531	1443	1			292
							1684	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	28799	X	15208	-0-	-13591	-0-	50	1	14369	2	N	717	718	1	1	8	226
							789	9									
09	16830	X	14769	-0-	-2061	-0-	64	1	13664	2	N	946	710	1			462
							1041	9									
10	17391	X	14681	-0-	-2710	-0-	75	1	13447	2	N	1054	909	1			607
							1159	9									
11	16830	X	12127	-0-	-4703	-0-	62	1	11071	2	N	904	928	1			583
							994	9									
12	16771	X	13656	-0-	-3115	-0-	69	1	12453	2	N	1031	1472	1			142
							1134	9									
01	15252	X	14724	-0-	-528	-0-	74	1	13733	2	N	834	737	1			239
							917	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	516	1	10622	2	N	901	896	1	1	8	195
							991	9									
09	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	502	1	9943	2	N	887	538	1	13	8	531
							976	9									
10	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	539	1	9946	2	N	895	537	1			889
							985	9									
11	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	305	1	9731	2	N	888	1424	1			353
							977	9									
12	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	526	1	9930	2	N	902	1087	1			168
							992	9									
*01	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	456	1	9864	2	N	935	908	1	1	8	194
							1029	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	5287	-0-	-2215	-0-	38	1	5000	2	N	226	177	1			236
							249	9									
09	6930	X	5737	-0-	-1193	-0-	47	1	5351	2	N	308	358	1			186
							339	9									
10	7037	X	6021	-0-	-1016	-0-	56	1	5573	2	N	356	184	1			358
							392	9									
11	6750	X	5786	-0-	-964	-0-	35	1	5360	2	N	355	483	1			230
							391	9									
12	6975	X	2868	-0-	-4107	-0-	29	1	2679	2	N	145	181	1			194
							160	9									
01	6014	X	2662	-0-	-3352	-0-	27	1	2413	2	N	202	170	1			226
							222	9									

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	4101	-0-	-3184	-0-	29	1	3783	2	N	263	358	1			160
							289	9									
09	7170	X	6471	-0-	-699	-0-	52	1	5915	2	N	458	359	1			259
							504	9									
10	7409	X	6242	-0-	-1167	-0-	56	1	5652	2	N	485	177	1	3	8	564
							534	9									
11	7170	X	6031	-0-	-1139	-0-	35	1	5464	2	N	484	712	1			336
							532	9									
12	7099	X	5813	-0-	-1286	-0-	57	1	5295	2	N	419	554	1			201
							461	9									
*01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	69	1	6293	2	N	521	556	1			166
							573	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	12338	X	11709	-0-	-629	-0-	81	1	10647	2	N	892	898	1			203
							981	9									
09	11730	X	9713	-0-	-2017	-0-	77	1	8844	2	N	720	534	1			389
							792	9									
10	11749	X	10278	-0-	-1471	-0-	92	1	9248	2	N	853	714	1			528
							938	9									
11	11340	X	9494	-0-	-1846	-0-	55	1	8467	2	N	884	1059	1			353
							972	9									
12	11718	X	9698	-0-	-2020	-0-	95	1	8711	2	N	811	900	1	4	8	260
							892	9									
01	11718	X	9735	-0-	-1983	-0-	95	1	8671	2	N	881	917	1	1	8	223
							969	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1274	2	168	9	N	153	165	1			147
09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1164	2	153	9	N	139	185	1			101
10	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1171	2	162	9	N	147	173	1	1	8	74
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1308	2	175	9	N	159					233
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1440	2	166	9	N	151	190	1			194
*01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1347	2	158	9	N	144	159	1			179

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3250	2	248	9	N	225	285	1			207
09	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	2905	2	227	9	N	206	325	1			88
10	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	3028	2	239	9	N	217	160	1	1	8	144
11	3390	X	3188	-0-	-202	-0-	2971	2	217	9	N	197	175	1			166
12	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3188	2	220	9	N	200	168	1			198
01	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	3019	2	217	9	N	197	180	1			215

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3458	2	251	9	N	228	263	1			152
09	3360	X	3323	-0-	-37	-0-	3096	2	227	9	N	206	188	1			170
10	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3097	2	234	9	N	213	176	1	1	8	206
11	3360	X	3217	-0-	-143	-0-	2984	2	233	9	N	212	180	1			238
12	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	3006	2	232	9	N	211	357	1			92
*01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3225	2	249	9	N	226	181	1			137

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

08	10168	X	9167	-0-	-1001	-0-	66	1	8599	2	N	456	509	1			157
							502	9									
09	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	68	1	7760	2	N	506	367	1			296
							557	9									
10	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	82	1	8286	2	N	541	179	1			658
							595	9									
11	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	54	1	8414	2	N	589	1072	1			175
							648	9									
12	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	124	1	11396	2	N	697	692	1			180
							767	9									
*01	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	114	1	10445	2	N	733	716	1			197
							806	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	7657	X	6518	-0-	-1139	-0-	45	1	5934	2	N	490	541	1			137
							539	9									
09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	61	1	6957	2	N	508	369	1			276
							559	9									
10	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	81	1	8136	2	N	504	358	1			422
							554	9									
11	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	58	1	8917	2	N	577	709	1			290
							635	9									
12	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	103	1	9457	2	N	702	882	1			110
							772	9									
*01	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	103	1	9436	2	N	699	736	1			73
							769	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

08	12431	X	11110	-0-	-1321	-0-	78	1	10271	2	N	692	727	1	1	8	193
							761	9									
09	12030	X	7558	-0-	-4472	-0-	61	1	6958	2	N	490	361	1			322
							539	9									
10	12431	X	4540	-0-	-7891	-0-	41	1	4129	2	N	336	185	1			473
							370	9									
11	11970	X	16	-0-	-11954	-0-	16	2			N	-0-	358	1			115
12	12059	X	6	-0-	-12053	-0-	6	2			N	-0-					115
01	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	2					117

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2314	2	211	9	N	192	183	1			99
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2134	2	193	9	N	175	187	1			87
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2234	2	202	9	N	184	163	1			108
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2145	2	193	9	N	175	173	1			110
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2243	2	198	9	N	180	180	1			110
*01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2243	2	200	9	N	182	183	1			109

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

08	12103	X	5008	-0-	-7095	-0-	162	1	4387	2	Y	417	417	0			10
							459	9									
09	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	Y	30	31	0			9
							33	9									
10	7285	X	80	-0-	-7205	-0-	9	1	9	2	Y	56	53	0	2	1	10
							62	9									
11	6870	X	52	-0-	-6818	-0-	52	1			Y	-0-	10	0			-0-
12	7099	X	58	-0-	-7041	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
*01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

08	2977	X	1422	-0-	-1555	-0-	215	1	143	2	Y	967	965	0			4
							1064	9									
09	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	209	1	128	2	Y	819	818	0	1	1	4
							8	4	901	9							
10	1550	X	1415	-0-	-135	-0-	216	1	157	2	Y	938	895	0	34	1	12
							10	4	1032	9			1	8			
11	1500	X	750	-0-	-750	-0-	153	1	101	2	Y	448	456	0			4
							3	4	493	9							
12	1550	X	1288	-0-	-262	-0-	200	1	181	2	Y	818	815	0	1	8	6
							7	4	900	9							
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	187	1	152	2	Y	727	727	0	1	8	5
							4	4	800	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11965	X	5865	-0-	-6100	-0-	462	1	4348	2	Y	959	957	0			2
							1055	9									
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	467	1	3593	2	Y	771	770	0	1	1	2
							7	4	848	9							
10	6293	X	5518	-0-	-775	-0-	518	1	4042	2	Y	863	823	0	31	1	10
							9	4	949	9			1	8			
11	6090	X	4434	-0-	-1656	-0-	493	1	3216	2	Y	655	661	0			4
							4	4	721	9							
12	6107	X	4811	-0-	-1296	-0-	510	1	3418	2	Y	797	796	0	1	8	4
							6	4	877	9							
*01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	507	1	3533	2	Y	920	919	0	1	8	4
							5	4	1012	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	13638	X	6906	-0-	-6732	-0-	181	1	6243	2	Y	438	438	0			19
							482	9									
09	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	295	1	11060	2	Y	409	409	0			19
							4	4	450	9							
10	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	368	1	12766	2	Y	304	291	0	11	1	21
							3	4	334	9							
11	6690	X	52	-0-	-6638	-0-	52	1			Y	-0-	21	0			-0-
12	12214	X	59	-0-	-12155	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
01	13485	X	78	-0-	-13407	-0-	78	1			Y	-0-					-0-

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	13377	X	6713	-0-	-6664	-0-	532	1	5413	2	Y	698	697	0			2
							768	9									
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	511	1	4459	2	Y	645	642	0	1	1	4
							6	4	710	9							
10	6758	X	5893	-0-	-865	-0-	539	1	4640	2	Y	643	615	0	23	1	9
							7	4	707	9							
11	6540	X	5132	-0-	-1408	-0-	573	1	3971	2	Y	531	535	0			5
							4	4	584	9							
12	6727	X	5778	-0-	-949	-0-	590	1	4743	2	Y	402	404	0			3
							3	4	442	9							
*01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	659	1	5780	2	Y	423	423	0	1	8	2
							2	4	465	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10902	X	5086	-0-	-5816	-0-	318	1	4261	2	Y	461	449	1			68
							507	9									
09	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	426	1	6131	2	Y	762	758	1			72
							838	9									
10	13051	X	7243	-0-	-5808	-0-	383	1	6073	2	Y	715	675	1	2	8	110
							787	9									
11	12210	X	6274	-0-	-5936	-0-	313	1	5125	2	Y	760	796	1	2	8	72
							836	9									
12	7657	X	7052	-0-	-605	-0-	412	1	5607	2	Y	939	953	1	1	8	57
							1033	9									
*01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	493	1	6933	2	Y	703	668	1			92
							773	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12785	X	8989	-0-	-3796	-0-	481 482	1 9	8026	2	Y	438	488	1			73
09	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	526 959	1 9	7755	2	Y	872	863	1			82
10	9827	X	9492	-0-	-335	-0-	507 928	1 9	8057	2	Y	844	794	1	2	8	130
11	8700	X	7962	-0-	-738	-0-	377 950	1 9	6635	2	Y	864	909	1	2	8	83
12	9548	X	7842	-0-	-1706	-0-	479 558	1 9	6805	2	Y	507	555	1	1	8	34
*01	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	593 692	1 9	7962	2	Y	629	584	1			79

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

08	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	7285	2	1352	9	N	1229	1190	1	1	8	201
09	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	8388	2	1298	9	N	1180	1157	1			224
10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	8372	2	1227	9	N	1115	1043	1			296
11	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	6350	2	1169	9	N	1063	950	1			409
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	6818	2	1174	9	N	1067	1175	1			301
*01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	6945	2	1195	9	N	1086	1149	1	1	8	237

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

08	2790	X	1321	-0-	-1469	-0-	789	2	532	9	N	484	536	1	1	8	143
09	2700	X	1316	-0-	-1384	-0-	675	2	641	9	N	583	526	1			200
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	363	2	653	9	N	594	493	1			301
11	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1068	2	572	9	N	520	580	1			241
12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1157	2	634	9	N	576	396	1	3	8	418
*01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1208	2	590	9	N	536	770	1	1	8	183

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

08	13798	X	8764	-0-	-5034	-0-	436 1401	1 9	6927	2	Y	1274	1248	1			188
09	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	736 2704	1 9	12198	2	Y	2458	2414	1			232
10	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	871 3017	1 9	16133	2	Y	2743	2549	1	7	8	419
11	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	728 2935	1 9	16058	2	Y	2668	2823	1	7	8	257
12	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	861 3356	1 9	14877	2	Y	3051	3116	1	3	8	189
*01	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	960 2324	1 9	15848	2	Y	2113	2024	1			278

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

08	11185	X	4197	-0-	-6988	-0-	143 195	1 9	3859	2	Y	177	277	1			41
09	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	409 1005	1 9	12731	2	Y	914	872	1			83
10	14818	X	13522	-0-	-1296	-0-	426 1076	1 9	12020	2	Y	978	911	1	3	8	147
11	13740	X	12812	-0-	-928	-0-	333 1009	1 9	11470	2	Y	917	976	1	3	8	85
12	14632	X	12113	-0-	-2519	-0-	376 1097	1 9	10640	2	Y	997	1022	1	1	8	59
01	13671	X	11219	-0-	-2452	-0-	401 699	1 9	10119	2	Y	635	613	1			81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7916	X	3921	-0-	-3995	-0-	3007	2	914	9	Y	831	791	0			170
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	2701	2	825	9	Y	750	847	0	1	1	72
10	4185	X	3800	-0-	-385	-0-	2935	2	865	9	Y	786	647	0	24	1	186
													1	8			
11	4020	X	3265	-0-	-755	-0-	2491	2	774	9	Y	704	457	0			433
12	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	3031	2	879	9	Y	799	506	0			726
*01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	2773	2	792	9	Y	720	722	0	1	8	723

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

08	5513	X	2764	-0-	-2749	-0-	9	1	2003	2	Y	684	683	0			10
							752	9									
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	7	1	1724	2	Y	562	562	0	1	1	9
							5	4	618	9							
10	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	5	1	1773	2	Y	588	562	0	21	1	14
							6	4	647	9							
11	2670	X	2314	-0-	-356	-0-	3	1	1763	2	Y	495	498	0			11
							3	4	545	9							
12	2759	X	1674	-0-	-1085	-0-	2	1	1406	2	Y	240	243	0			8
							2	4	264	9							
*01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	5	1	1903	2	Y	564	561	0	1	8	10
							3	4	620	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

08	18195	X	13716	-0-	-4479	-0-	682	1	12089	2	Y	859	810	1	1	8	66
							945	9									
09	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	496	1	5625	2	Y	880	858	1	7	8	81
							968	9									
10	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	545	1	8783	2	Y	873	913	1	3	8	38
							960	9									
11	12930	X	9332	-0-	-3598	-0-	432	1	7945	2	Y	868	828	1			78
							955	9									
12	13361	X	9137	-0-	-4224	-0-	538	1	7665	2	Y	849	888	1	3	8	36
							934	9									
*01	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	528	1	7247	2	Y	89	91	1	2	8	32
							98	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

08	19665	X	15470	-0-	-4195	-0-	724	1	14038	2	Y	644	607	1			51
							708	9									
09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	466	1	6079	2	Y	685	666	1	5	8	65
							754	9									
10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	455	1	7593	2	Y	621	653	1	2	8	31
							683	9									
11	13020	X	8177	-0-	-4843	-0-	334	1	7184	2	Y	599	573	1			57
							659	9									
12	13454	X	8376	-0-	-5078	-0-	467	1	7226	2	Y	621	646	1	2	8	30
							683	9									
*01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	449	1	6586	2	Y	64	66	1	1	8	27
							70	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 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21471	X	13995	-0-	-7476	-0-	720	1	11982	2	Y	1175	1109	1	1	8	82
							1293	9									
09	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	535	1	6998	2	Y	1195	1165	1	9	8	103
							1315	9									
10	11935	X	10463	-0-	-1472	-0-	526	1	8769	2	Y	1062	1121	1	4	8	40
							1168	9									
11	13530	X	11293	-0-	-2237	-0-	475	1	9503	2	Y	1195	1137	1			98
							1315	9									
12	13981	X	11384	-0-	-2597	-0-	600	1	9486	2	Y	1180	1231	1	4	8	43
							1298	9									
*01	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	555	1	8616	2	Y	112	119	1	3	8	33
							123	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

08	2849	X	675	-0-	-2174	-0-	115	1	515	2	Y	41	41	0			9
							45	9									
09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	522	1	64	2	Y	30	31	0			8
							33	9									
10	2914	X	1450	-0-	-1464	-0-	524	1	574	2	Y	317	302	0	11	1	12
							3	4	349	9							
11	2280	X	2185	-0-	-95	-0-	402	1	1694	2	Y	81	85	0			8
							89	9									
12	2170	X	110	-0-	-2060	-0-	109	1	1	9	Y	1	9	0			-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

08	13686	X	6752	-0-	-6934	-0-	11	1	5794	2	Y	861	860	0			5
							947	9									
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	9	1	5222	2	Y	835	836	0	1	1	3
							8	4	919	9							
10	6944	X	6134	-0-	-810	-0-	7	1	5266	2	Y	775	740	0	28	1	9
							8	4	853	9			1	8			
11	6720	X	5636	-0-	-1084	-0-	4	1	4860	2	Y	697	701	0			5
							5	4	767	9							
12	6944	X	4790	-0-	-2154	-0-	2	1	4534	2	Y	229	233	0			1
							2	4	252	9							
*01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	6	1	4766	2	Y	654	650	0	1	8	4
							3	4	719	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

08	9688	X	6874	-0-	-2814	-0-	228	1	5877	2	Y	699	666	1			60
							769	9									
09	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	125	1	3482	2	Y	912	875	1	7	8	90
							1003	9									
10	4588	X	4382	-0-	-206	-0-	133	1	3213	2	Y	942	979	1	4	8	49
							1036	9									
11	6660	X	3404	-0-	-3256	-0-	123	1	2142	2	Y	1035	985	1			99
							1139	9									
12	6882	X	1358	-0-	-5524	-0-	135	1	163	2	Y	964	1011	1	3	8	49
							1060	9									
01	6355	X	220	-0-	-6135	-0-	114	1	106	9	Y	96	100	1	3	8	42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	446	1	6703	2	N	1201	1200	0			4
							1321	9									
09	7830	X	6949	-0-	-881	-0-	398	1	5340	2	N	1091	1090	0	1	1	4
							11	4	1200	9							
10	8091	X	259	-0-	-7832	-0-	212	1	6	2	N	36	38	0	1	1	1
							1	4	40	9							
11	8010	X	126	-0-	-7884	-0-	126	1			N	-0-	1	0			-0-
12	8277	X	2558	-0-	-5719	-0-	215	1	1887	2	N	412	408	0			4
							3	4	453	9							
*01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	473	1	7035	2	N	1540	1532	0	2	8	10
							8	4	1694	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

08	26716	X	14743	-0-	-11973	-0-	101	1	13740	2	Y	820	821	1			76
							902	9									
09	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	88	1	11237	2	Y	609	514	1			171
							670	9									
10	13733	X	11362	-0-	-2371	-0-	87	1	10656	2	Y	563	493	1			241
							619	9									
11	14280	X	11720	-0-	-2560	-0-	89	1	10927	2	Y	640	774	1			107
							704	9									
12	14756	X	11009	-0-	-3747	-0-	82	1	10298	2	Y	572	597	1			82
							629	9									
01	14756	X	10601	-0-	-4155	-0-	84	1	9865	2	Y	593	639	1			36
							652	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

08	36729	X	18169	-0-	-18560	-0-	125	1	16982	2	Y	965	987	1	1	8	89
							1062	9									
09	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	126	1	16115	2	Y	960	789	1			260
							1056	9									
10	19158	X	17528	-0-	-1630	-0-	132	1	16372	2	Y	931	800	1			391
							1024	9									
11	18210	X	15930	-0-	-2280	-0-	120	1	14810	2	Y	909	1143	1			157
							1000	9									
12	18569	X	15202	-0-	-3367	-0-	116	1	14336	2	Y	682	738	1			101
							750	9									
01	17298	X	16430	-0-	-868	-0-	130	1	15266	2	Y	940	985	1	1	8	55
							1034	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

08	23923	X	11859	-0-	-12064	-0-	80	1	10937	2	Y	765	784	1			76
							842	9									
09	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	77	1	10001	2	Y	717	593	1			200
							789	9									
10	13082	X	11132	-0-	-1950	-0-	81	1	10239	2	Y	738	627	1			311
							812	9									
11	12030	X	10788	-0-	-1242	-0-	79	1	9852	2	Y	779	954	1			136
							857	9									
12	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	106	1	13470	2	Y	951	950	1			137
							1046	9									
*01	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	95	1	11288	2	Y	853	932	1			58
							938	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 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30661	X	14650	-0-	-16011	-0-	102	1	13716	2	Y	756	779	1			86
							832	9									
09	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	104	1	13277	2	Y	767	630	1			223
							844	9									
10	18352	X	14247	-0-	-4105	-0-	108	1	13348	2	Y	719	623	1			319
							791	9									
11	15930	X	12262	-0-	-3668	-0-	94	1	11511	2	Y	597	793	1			123
							657	9									
12	15996	X	13757	-0-	-2239	-0-	104	1	12948	2	Y	641	659	1			105
							705	9									
01	13888	X	12591	-0-	-1297	-0-	99	1	11712	2	Y	709	756	1			58
							780	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

08	1240	N	825	-0-	-415	-0-	432	2	393	9	N	357	343	1	1	8	195
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	785	2	418	9	N	380	351	1	2	8	222
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	630	2	397	9	N	361	272	1	2	8	309
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	580	2	352	9	N	320	443	1			186
12	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	700	2	383	9	N	348	378	1			156
*01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	663	2	499	9	N	454	339	0	100	1	171

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

08	1100	N	1513	-0-	413	1795	258	1	148	2	Y	1006	1004	0			8
							1107	9									
09	3000	N	1624	-0-	-1376	419	263	1	168	2	Y	1075	1073	0	1	1	9
							10	4	1183	9							
10	2184	N	1765	-0-	-419	-0-	206	1	204	2	Y	1220	1164	0	44	1	20
							13	4	1342	9			1	8			
11	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	111	1	159	2	Y	786	794	0	1	8	11
							5	4	865	9							
12	1395	N	892	-0-	-503	-0-	327	1	112	2	Y	409	411	0			9
							3	4	450	9							
*01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	427	1	1597	2	Y	731	729	0	1	8	10
							4	4	804	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

08	1114	X	-0-	-0-	-1114	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	197	1	5495	2	Y	802	763	0	29	1	9
							9	4	882	9			1	8			
11	5850	X	3169	-0-	-2681	-0-	114	1	2635	2	Y	379	386	0			2
							3	4	417	9							
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	4557	X	228	-0-	-4329	-0-	8	1	208	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8162	X	4027	-0-	-4135	-0-	593	1	2717	2	Y	652	777	0			82
							717	9									
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	568	1	2668	2	Y	639	417	0			304
							703	9									
10	4123	X	1965	-0-	-2158	-0-	322	1	1168	2	Y	432	302	0	11	1	423
							475	9									
11	3990	X	229	-0-	-3761	-0-	183	1	28	2	Y	16	10	0			429
							18	9									
12	4123	X	2281	-0-	-1842	-0-	370	1	1443	2	Y	425	417	0			437
							468	9									
01	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	546	1	2204	2	Y	611	918	0	1	8	129
							672	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	16792	X	8688	-0-	-8104	-0-	19	1	7118	2	Y	1410	1409	0			9
							1551	9									
09	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	14	1	6862	2	Y	1264	1262	0	1	1	9
							12	4	1390	9			1	8			
10	8463	X	8252	-0-	-211	-0-	12	1	6765	2	Y	1328	1268	0	48	1	20
							14	4	1461	9			1	8			
11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	7	1	7558	2	Y	1159	1166	0	1	8	12
							8	4	1275	9							
12	8680	X	5650	-0-	-3030	-0-	6	1	4695	2	Y	856	858	0	1	8	9
							7	4	942	9							
*01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	12	1	7181	2	Y	1374	1370	0	2	8	11
							7	4	1511	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	6432	X	3889	-0-	-2543	-0-	530	1	2748	2	Y	555	554	0			6
							611	9									
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	452	1	2195	2	Y	506	508	0	1	1	3
							5	4	557	9							
10	2542	X	2289	-0-	-253	-0-	362	1	1363	2	Y	508	485	0	18	1	8
							5	4	559	9							
11	3510	X	1743	-0-	-1767	-0-	271	1	1189	2	Y	255	258	0			5
							2	4	281	9							
12	3627	X	2572	-0-	-1055	-0-	389	1	1830	2	Y	318	319	0			4
							3	4	350	9							
01	1767	X	1705	-0-	-62	-0-	338	1	864	2	Y	455	454	0	1	8	4
							2	4	501	9							

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13453	X	6363	-0-	-7090	-0-	665	1	4532	2	Y	1060	1146	0			189
							1166	9									
09	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	715	1	5555	2	Y	125	8	1			306
							138	9									
10	6789	X	5874	-0-	-915	-0-	768	1	4324	2	Y	711	565	0	21	1	431
							782	9									
11	6570	X	295	-0-	-6275	-0-	214	1	48	2	Y	30	7	0			454
							33	9									
12	6789	X	5768	-0-	-1021	-0-	565	1	4185	2	Y	925	1010	0	1	8	368
							1018	9									
01	6634	X	5090	-0-	-1544	-0-	497	1	3385	2	Y	1098	1007	0	1	8	458
							1208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10415	X	3278	-0-	-7137	-0-	8	1	2635	2	Y	577	578	0			6
							635	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
10	7688	X	5963	-0-	-1725	-0-	16	1	3928	2	Y	1818	1730	0	65	1	22
							19	4	2000	9			1	8			
11	7440	X	1672	-0-	-5768	-0-	7	1	281	2	Y	1250	1260	0	1	8	11
							9	4	1375	9							
12	7130	X	3403	-0-	-3727	-0-	6	1	2425	2	Y	876	879	0	1	8	7
							8	4	964	9							
*01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	14	1	6623	2	Y	1660	1654	0	2	8	11
							9	4	1826	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	5775	X	3745	-0-	-2030	-0-	506	1	2704	2	Y	486	485	0			7
							535	9									
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	437	1	1496	2	Y	441	442	0			6
							4	4	485	9							
10	4712	X	2701	-0-	-2011	-0-	470	1	1410	2	Y	740	706	0	27	1	12
							7	4	814	9			1	8			
11	3630	X	260	-0-	-3370	-0-	259	1	1	9	Y	1	10	0			3
12	3751	X	968	-0-	-2783	-0-	401	1	94	2	Y	426	423	0			6
							4	4	469	9							
01	2790	X	2012	-0-	-778	-0-	494	1	1149	2	Y	334	334	0			6
							2	4	367	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	10703	X	5681	-0-	-5022	-0-	330	1	4556	2	Y	723	722	0			3
							795	9									
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	288	1	3225	2	Y	638	637	0	1	1	3
							6	4	702	9							
10	5022	X	4303	-0-	-719	-0-	292	1	3375	2	Y	573	548	0	21	1	7
							6	4	630	9							
11	5490	X	3235	-0-	-2255	-0-	243	1	2434	2	Y	504	507	0			4
							4	4	554	9							
12	5673	X	3304	-0-	-2369	-0-	203	1	2535	2	Y	511	511	0			4
							4	4	562	9							
*01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	291	1	3946	2	Y	652	650	0	1	8	5
							3	4	717	9							

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1910	X	748	-0-	-1162	-0-	4	1	382	2	Y	329	328	0			7
							362	9									
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	4	1	715	2	Y	365	365	0			7
							4	4	402	9							
10	1767	X	841	-0-	-926	-0-	3	1	413	2	Y	383	365	0	14	1	11
							4	4	421	9							
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	2	1	4053	2	Y	308	311	0			8
							2	4	339	9							
12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	2	Y	415	414	0			9
							3	4	457	9							
*01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	5	1	1634	2	Y	475	474	0	1	8	9
							2	4	523	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11363	X	5909	-0-	-5454	-0-	435	1	4590	2	Y	804	802	0			8
							884	9									
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	378	1	3510	2	Y	791	790	0	1	1	8
							8	4	870	9							
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	479	1	4940	2	Y	700	668	0	25	1	14
							8	4	770	9			1	8			
11	5730	X	63	-0-	-5667	-0-	62	1	1	9	Y	1	9	0			6
12	5921	X	225	-0-	-5696	-0-	141	1	37	2	Y	42	42	0			6
							1	4	46	9							
*01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	450	1	4797	2	Y	824	818	0	1	8	11
							4	4	906	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	17548	X	9247	-0-	-8301	-0-	568	1	7085	2	Y	1449	1446	0	1	8	5
							1594	9									
09	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	447	1	5916	2	Y	1098	1098	0	1	1	4
							11	4	1208	9							
10	6758	X	5685	-0-	-1073	-0-	370	1	3999	2	Y	1185	1132	0	43	1	13
							12	4	1304	9			1	8			
11	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	335	1	4626	2	Y	1499	1500	0	1	8	11
							11	4	1649	9							
12	6758	X	5768	-0-	-990	-0-	379	1	4278	2	Y	1003	1006	0	1	8	7
							8	4	1103	9							
01	6541	X	5596	-0-	-945	-0-	411	1	3774	2	Y	1276	1274	0	2	8	7
							7	4	1404	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	78592	X	26760	-0-	-51832	-0-	213	1	24896	2	Y	1501	1524	1	1	8	140
							1651	9									
09	31793	X	31793	-0-	-0-	-0-	266	1	29583	2	Y	1767	1476	1	1	8	430
							1944	9									
10	53785	X	34351	-0-	-19434	-0-	308	1	31370	2	Y	2430	2112	1	15	8	733
							2673	9									
11	52198	X	52198	-0-	-0-	-0-	291	1	47707	2	Y	3818	4223	1	2	8	326
							4200	9									
12	52798	X	52798	-0-	-0-	-0-	300	1	48403	2	Y	3723	3742	1	12	8	295
							4095	9									
*01	49290	X	49290	-0-	-0-	-0-	298	1	45407	2	Y	3259	3292	1	5	8	257
							3585	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63585	X	24268	-0-	-39317	-0-	89	1	22794	2	Y	1259	1239	1	1	8	217
							1385	9									
09	36458	X	36458	-0-	-0-	-0-	125	1	33637	2	Y	2451	2324	1			344
							2696	9									
10	41168	X	35970	-0-	-5198	-0-	130	1	33123	2	Y	2470	2296	1			518
							2717	9									
11	38760	X	26682	-0-	-12078	-0-	103	1	24525	2	Y	1867	2171	1			214
							2054	9									
12	39308	X	32802	-0-	-6506	-0-	120	1	29882	2	Y	2545	2581	1	5	8	173
							2800	9									
01	35588	X	34139	-0-	-1449	-0-	128	1	31302	2	Y	2463	2572	1	3	8	61
							2709	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 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	28475 X	13254	-0-	-15221	-0-	115	1	13077	2	Y	56	60	1			-0-
						62	9									
09	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	115	1	12398	2	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
10	20305 X	11206	-0-	-9099	-0-	111	1	10975	2	Y	109	84	1	1	8	24
						120	9									
11	16170 X	12873	-0-	-3297	-0-	76	1	12336	2	Y	419	416	1			27
						461	9									
12	15221 X	11731	-0-	-3490	-0-	70	1	11143	2	Y	471	465	1	1	8	32
						518	9									
01	13268 X	11130	-0-	-2138	-0-	70	1	10576	2	Y	440	441	1			31
						484	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

08	71068 X	35107	-0-	-35961	-0-	205	1	32063	2	Y	2581	2526	1	1	8	266
						2839	9									
09	32045 X	32045	-0-	-0-	-0-	196	1	29433	2	Y	2196	1988	1	2	8	472
						2416	9									
10	37169 X	32417	-0-	-4752	-0-	203	1	29339	2	Y	2614	2665	1	8	8	413
						2875	9									
11	35970 X	31420	-0-	-4550	-0-	162	1	28783	2	Y	2250	2429	1	5	8	229
						2475	9									
12	35960 X	33266	-0-	-2694	-0-	208	1	30242	2	Y	2560	2507	1	1	8	281
						2816	9									
*01	31810 X	31810	-0-	-0-	-0-	209	1	28894	2	Y	2461	2510	1			232
						2707	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

08	62779 X	18731	-0-	-44048	-0-	70	1	17815	2	Y	769	815	1			155
						846	9									
09	37784 X	37784	-0-	-0-	-0-	134	1	35694	2	Y	1778	1672	1			261
						1956	9									
10	46841 X	39277	-0-	-7564	-0-	145	1	36689	2	Y	2221	2013	1			469
						2443	9									
11	43350 X	36134	-0-	-7216	-0-	141	1	33717	2	Y	2069	2294	1			244
						2276	9									
12	44051 X	39518	-0-	-4533	-0-	148	1	36683	2	Y	2443	2498	1	4	8	185
						2687	9									
01	37727 X	37707	-0-	-20	-0-	144	1	35037	2	Y	2296	2404	1	1	8	76
						2526	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

08	57487 X	14774	-0-	-42713	-0-	119	1	13826	2	Y	754	822	1	1	8	72
						829	9									
09	33600 X	33600	-0-	-0-	-0-	287	1	31617	2	Y	1542	1252	1			362
						1696	9									
10	45911 X	32219	-0-	-13692	-0-	293	1	29690	2	Y	2033	1770	1	12	8	613
						2236	9									
11	42600 X	30864	-0-	-11736	-0-	173	1	28357	2	Y	2122	2540	1	1	8	194
						2334	9									
12	42718 X	34953	-0-	-7765	-0-	198	1	31980	2	Y	2523	2512	1	8	8	197
						2775	9									
01	34720 X	33910	-0-	-810	-0-	204	1	31122	2	Y	2349	2360	1	3	8	183
						2584	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 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53793	X	10398	-0-	-43395	-0-	78	1	9287	2	Y	939	994	1	1	8	95
							1033	9									
09	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	120	1	13640	2	Y	1485	1220	1			360
							1634	9									
10	46655	X	11592	-0-	-35063	-0-	102	1	10406	2	Y	985	989	1	7	8	349
							1084	9									
11	43418	X	43418	-0-	-0-	-0-	248	1	40408	2	Y	2511	2648	1	1	8	211
							2762	9									
12	43400	X	42693	-0-	-707	-0-	246	1	39644	2	Y	2548	2544	1	8	8	207
							2803	9									
*01	39293	X	39293	-0-	-0-	-0-	242	1	36691	2	Y	2145	2173	1	3	8	176
							2360	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

08	69994	X	34464	-0-	-35530	-0-	200	1	31301	2	Y	2694	2656	1	1	8	295
							2963	9									
09	32368	X	32368	-0-	-0-	-0-	196	1	29508	2	Y	2422	2180	1	4	8	533
							2664	9									
10	35464	X	32752	-0-	-2712	-0-	202	1	29345	2	Y	2914	2963	1	10	8	474
							3205	9									
11	34320	X	31705	-0-	-2615	-0-	162	1	28802	2	Y	2492	2691	1	6	8	269
							2741	9									
12	35464	X	32068	-0-	-3396	-0-	197	1	28908	2	Y	2694	2650	1	2	8	311
							2963	9									
01	31620	X	30113	-0-	-1507	-0-	196	1	27190	2	Y	2479	2541	1	1	8	248
							2727	9									

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

08	36787	X	17950	-0-	-18837	-0-	100	1	16457	2	Y	1266	1291	1			162
							1393	9									
09	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	91	1	14954	2	Y	1332	1197	1			297
							1465	9									
10	20553	X	16297	-0-	-4256	-0-	97	1	14846	2	Y	1231	982	1			546
							1354	9									
11	18690	X	16041	-0-	-2649	-0-	63	1	14690	2	Y	1171	1324	1			393
							1288	9									
12	18848	X	6265	-0-	-12583	-0-	33	1	5231	2	Y	910	1048	1	2	8	253
							1001	9									
01	15035	X	176	-0-	-14859	-0-	3	2	173	9	Y	157	368	1			42

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

08	63075	X	27673	-0-	-35402	-0-	101	1	26044	2	Y	1389	1323	1	1	8	257
							1528	9									
09	37896	X	37896	-0-	-0-	-0-	131	1	35051	2	Y	2467	2350	1	1	8	373
							2714	9									
10	38440	X	35565	-0-	-2875	-0-	128	1	32613	2	Y	2567	2379	1			561
							2824	9									
11	35760	X	34458	-0-	-1302	-0-	133	1	31901	2	Y	2204	2494	1			271
							2424	9									
12	39153	X	36344	-0-	-2809	-0-	135	1	33408	2	Y	2546	2612	1	6	8	199
							2801	9									
*01	34587	X	34587	-0-	-0-	-0-	131	1	31863	2	Y	2357	2472	1	2	8	82
							2593	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41386	X	20290	-0-	-21096	-0-	114	1	18649	2	Y	1388	1419	1	1	8	172
							1527	9									
09	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	107	1	17523	2	Y	1377	1247	1			302
							1515	9									
10	21359	X	18916	-0-	-2443	-0-	113	1	17266	2	Y	1397	1097	1			602
							1537	9									
11	20670	X	17721	-0-	-2949	-0-	69	1	16224	2	Y	1298	1472	1			428
							1428	9									
12	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	132	1	21212	2	Y	1745	1757	1	2	8	414
							1920	9									
*01	22763	X	22763	-0-	-0-	-0-	140	1	20779	2	Y	1676	1907	1	4	8	179
							1844	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33676	X	16312	-0-	-17364	-0-	90	1	14812	2	Y	1282	1305	1			163
							1410	9									
09	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	95	1	15573	2	Y	1200	1095	1			268
							1320	9									
10	21390	X	15833	-0-	-5557	-0-	93	1	14369	2	Y	1246	975	1			539
							1371	9									
11	18240	X	14671	-0-	-3569	-0-	56	1	13265	2	Y	1227	1365	1			401
							1350	9									
12	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	120	1	19339	2	Y	1284	1360	1	2	8	323
							1412	9									
*01	21794	X	21794	-0-	-0-	-0-	135	1	19983	2	Y	1524	1683	1	1	8	163
							1676	9									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36561	X	17955	-0-	-18606	-0-	99	1	16379	2	Y	1343	1364	1	1	8	155
							1477	9									
09	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	97	1	15910	2	Y	1298	1178	1			275
							1428	9									
10	20305	X	16872	-0-	-3433	-0-	100	1	15354	2	Y	1289	1016	1			548
							1418	9									
11	18570	X	15096	-0-	-3474	-0-	59	1	13782	2	Y	1141	1316	1			373
							1255	9									
12	21071	X	21071	-0-	-0-	-0-	118	1	18950	2	Y	1821	1782	1	2	8	410
							2003	9									
*01	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	128	1	18903	2	Y	1568	1813	1	3	8	162
							1725	9									

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	43432	X	19899	-0-	-23533	-0-	102	1	18267	2	Y	1391	1437	1			220
							1530	9									
09	30538	X	30538	-0-	-0-	-0-	145	1	28055	2	Y	2125	1561	1			784
							2338	9									
10	29791	X	16179	-0-	-13612	-0-	83	1	14908	2	Y	1080	1324	1			540
							1188	9									
11	28830	X	835	-0-	-27995	-0-	1	1	414	2	Y	382	762	1			160
							420	9									
12	31558	X	383	-0-	-31175	-0-	132	2	251	9	Y	228	283	1			105
01	29171	X	-0-	-0-	-29171	-0-					Y	-0-	105	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 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	28628 X	14005	-0-	-14623	-0-	206	1	12872	2	Y	843	943	1			145
						927	9									
09	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	196	1	11819	2	Y	862	170	1			837
						948	9									
10	15810 X	12457	-0-	-3353	-0-	201	1	11256	2	Y	909	1158	1	10	8	578
						1000	9									
11	14820 X	11191	-0-	-3629	-0-	184	1	10137	2	Y	791	1125	1			244
						870	9									
12	14632 X	11521	-0-	-3111	-0-	198	1	10473	2	Y	773	905	1			112
						850	9									
01	12431 X	11259	-0-	-1172	-0-	196	1	10192	2	Y	792	782	1			122
						871	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

08	41225 X	20476	-0-	-20749	-0-	388	1	18472	2	Y	1469	1438	1	1	8	212
						1616	9									
09	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	376	1	17140	2	Y	1491	1296	1	5	8	402
						1640	9									
10	23374 X	18907	-0-	-4467	-0-	384	1	16924	2	Y	1454	1265	1	4	8	587
						1599	9									
11	21420 X	18017	-0-	-3403	-0-	282	1	16114	2	Y	1474	1721	1			340
						1621	9									
12	20739 X	18279	-0-	-2460	-0-	367	1	16514	2	Y	1271	1409	1	1	8	201
						1398	9									
01	18538 X	17013	-0-	-1525	-0-	371	1	15231	2	Y	1283	1374	1	1	8	109
						1411	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

08	28716 X	13776	-0-	-14940	-0-	199	1	12557	2	Y	927	1051	1			157
						1020	9									
09	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	195	1	11877	2	Y	973	191	1			939
						1070	9									
10	14942 X	12988	-0-	-1954	-0-	204	1	11612	2	Y	1065	1333	1	12	8	659
						1172	9									
11	14460 X	12117	-0-	-2343	-0-	193	1	10851	2	Y	975	1348	1			286
						1073	9									
12	14942 X	12381	-0-	-2561	-0-	206	1	11093	2	Y	984	1136	1			134
						1082	9									
01	12555 X	12224	-0-	-331	-0-	207	1	10948	2	Y	972	961	1			145
						1069	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

08	32213 X	18075	-0-	-14138	-0-	132	1	16593	2	Y	1227	1212	1	1	8	181
						1350	9									
09	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	123	1	14417	2	Y	974	851	1			304
						1071	9									
10	14942 X	13468	-0-	-1474	-0-	117	1	12450	2	Y	819	760	1			363
						901	9									
11	17490 X	12200	-0-	-5290	-0-	114	1	11351	2	Y	668	846	1			185
						735	9									
12	18073 X	13920	-0-	-4153	-0-	123	1	12858	2	Y	854	926	1			113
						939	9									
01	16523 X	13281	-0-	-3242	-0-	124	1	12167	2	Y	900	898	1	3	8	112
						990	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 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	51223 X	25215	-0-	-26008	-0-	189	1	23431	2	Y	1450	1483	1	2	8	208
						1595	9									
09	23934 X	23934	-0-	-0-	-0-	192	1	22289	2	Y	1321	1136	1	1	8	392
						1453	9									
10	29853 X	23475	-0-	-6378	-0-	207	1	21812	2	Y	1324	1170	1	1	8	545
						1456	9									
11	26430 X	22184	-0-	-4246	-0-	206	1	20628	2	Y	1227	1464	1	1	8	307
						1350	9									
12	26009 X	23358	-0-	-2651	-0-	206	1	21630	2	Y	1384	1518	1			173
						1522	9									
01	25079 X	20543	-0-	-4536	-0-	195	1	18962	2	Y	1260	1281	1	3	8	149
						1386	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

08	51707 X	27129	-0-	-24578	-0-	137	1	24694	2	Y	2089	2082	1			305
						2298	9									
09	25148 X	25148	-0-	-0-	-0-	118	1	22908	2	Y	1929	1493	1			741
						2122	9									
10	25854 X	24864	-0-	-990	-0-	126	1	22696	2	Y	1856	1854	1			743
						2042	9									
11	26250 X	24629	-0-	-1621	-0-	132	1	22581	2	Y	1742	2077	1			408
						1916	9									
12	27125 X	24494	-0-	-2631	-0-	143	1	22284	2	Y	1879	1714	1	1	8	572
						2067	9									
01	24521 X	23768	-0-	-753	-0-	142	1	21611	2	Y	1832	2148	1	1	8	255
						2015	9									

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

08	60662 X	32400	-0-	-28262	-0-	164	1	29597	2	Y	2399	2395	1	1	8	340
						2639	9									
09	27120 X	27120	-0-	-0-	-0-	127	1	24581	2	Y	2193	1701	1	1	8	831
						2412	9									
10	38118 X	38118	-0-	-0-	-0-	194	1	34845	2	Y	2799	2602	1	1	8	1027
						3079	9									
11	42468 X	42468	-0-	-0-	-0-	231	1	39335	2	Y	2638	3078	1	1	8	586
						2902	9									
12	44201 X	44201	-0-	-0-	-0-	260	1	40486	2	Y	3141	2808	1	2	8	917
						3455	9									
*01	43973 X	43973	-0-	-0-	-0-	261	1	39931	2	Y	3437	3909	1	1	8	444
						3781	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

08	38565 X	19414	-0-	-19151	-0-	363	1	17343	2	Y	1553	1532	1	1	8	229
						1708	9									
09	18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	356	1	16248	2	Y	1511	1321	1	4	8	415
						1662	9									
10	21545 X	16760	-0-	-4785	-0-	336	1	14877	2	Y	1406	1238	1	4	8	579
						1547	9									
11	19800 X	10433	-0-	-9367	-0-	159	1	9126	2	Y	1044	1351	1			272
						1148	9									
12	25817 X	25817	-0-	-0-	-0-	503	1	22789	2	Y	2295	2237	1	1	8	329
						2525	9									
*01	24474 X	24474	-0-	-0-	-0-	530	1	21773	2	Y	1974	2123	1	1	8	179
						2171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4570	X	2185	-0-	-2385	-0-	7	1	1553	2	Y	568	568	0			8
							625	9									
09	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	4	1	1386	2	Y	371	373	0			6
							4	4	408	9							
10	2387	X	1837	-0-	-550	-0-	4	1	1312	2	Y	469	448	0	17	1	10
							5	4	516	9							
11	2310	X	1374	-0-	-936	-0-	3	1	843	2	Y	477	478	0			9
							3	4	525	9							
12	2387	X	1040	-0-	-1347	-0-	2	1	709	2	Y	296	298	0			7
							3	4	326	9							
*01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1147	2	Y	455	454	0	1	8	7
							2	4	501	9							

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

08	10306	X	4526	-0-	-5780	-0-	4089	2	437	9	Y	397	326	1			152
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4493	2	509	9	Y	463	176	1			439
10	6665	X	4273	-0-	-2392	-0-	3808	2	465	9	Y	423	536	1			326
11	5610	X	3785	-0-	-1825	-0-	3534	2	251	9	Y	228	372	1			182
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					182
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					182

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					62
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

08	20203	X	10220	-0-	-9983	-0-	9326	2	894	9	Y	813	695	1			186
09	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	8746	2	825	9	Y	750	852	1	1	8	83
10	9982	X	7969	-0-	-2013	-0-	7274	2	695	9	Y	632	523	1			192
11	9900	X	6581	-0-	-3319	-0-	6318	2	263	9	Y	239	147	1			284
12	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10198	2	595	9	Y	541	744	1			81
*01	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9052	2	640	9	Y	582	518	1			145

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

08	3224	X	2474	-0-	-750	-0-	2126	2	348	9	N	316	343	1			138
09	2970	X	888	-0-	-2082	-0-	764	2	124	9	N	113	179	1			72
10	2728	X	2010	-0-	-718	-0-	1696	2	314	9	N	285	169	1			188
11	2580	X	1686	-0-	-894	-0-	1407	2	279	9	N	254	195	1			247
12	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	2005	2	428	9	N	389	388	1			248
*01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	2851	2	486	9	N	442	560	1	2	8	128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4125	-0-	-897	-0-	3836	2	289	9	N	263	165	1			229
09	4860	X	2887	-0-	-1973	-0-	2687	2	200	9	N	182	331	1	2	8	78
10	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4823	2	219	9	N	199					277
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5222	2	282	9	N	256	378	1			155
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5492	2	320	9	N	291	195	1			251
*01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5108	2	373	9	N	339	457	1			133

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	2928	2	399	9	N	363	330	1	1	8	168
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3167	2	422	9	N	384	344	1			208
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3349	2	406	9	N	369	184	1			393
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3632	2	373	9	N	339	365	1			367
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	3831	2	366	9	N	333	193	1			507
01	3720	X	2999	-0-	-721	-0-	2659	2	340	9	N	309	552	1			264

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	1957	2	480	9	N	436	453	1			105
09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1266	2	344	9	N	313	356	1			62
10	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1336	2	426	9	N	387	172	1			277
11	1500	X	1432	-0-	-68	-0-	1055	2	377	9	N	343	375	1			245
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	1567	2	510	9	N	464	561	1			148
01	1550	N	479	-0-	-1071	-0-	305	2	174	9	N	158	154	1			152

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

08	2560	X	1226	-0-	-1334	-0-	304	1	352	2	Y	518	517	0			4
							570	9									
09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	279	1	239	2	Y	398	397	0			5
							4	4	438	9							
10	1643	X	1358	-0-	-285	-0-	309	1	621	2	Y	385	368	0	14	1	8
							4	4	424	9							
11	1590	X	97	-0-	-1493	-0-	80	1	3	2	Y	13	19	0			2
							14	9									
12	1333	X	714	-0-	-619	-0-	260	1	76	2	Y	342	340	0			4
							2	4	376	9							
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	324	1	104	2	Y	469	467	0	1	8	5
							2	4	516	9							

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

08	28700	X	14315	-0-	-14385	-0-	782	1	12049	2	Y	1349	1349	0			13
							1484	9									
09	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	669	1	10951	2	Y	1564	1561	0	2	1	13
							15	4	1720	9			1	8			
10	14756	X	13348	-0-	-1408	-0-	661	1	10831	2	Y	1671	1595	0	60	1	28
							18	4	1838	9			1	8			
11	14280	X	11387	-0-	-2893	-0-	483	1	9220	2	Y	1521	1529	0	1	8	19
							11	4	1673	9							
12	14384	X	11610	-0-	-2774	-0-	583	1	9255	2	Y	1599	1597	0	1	8	20
							13	4	1759	9							
01	12152	X	9861	-0-	-2291	-0-	580	1	7716	2	Y	1416	1417	0	2	8	17
							7	4	1558	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6018	X	3083	-0-	-2935	-0-	404	1	2042	2	Y	579	577	0			6
							637	9									
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	338	1	1435	2	Y	498	496	0	1	1	7
							5	4	548	9							
10	3131	X	2101	-0-	-1030	-0-	305	1	1260	2	Y	483	460	0	17	1	13
							5	4	531	9							
11	3030	X	2076	-0-	-954	-0-	276	1	1405	2	Y	356	360	0			9
							3	4	392	9							
12	3069	X	1513	-0-	-1556	-0-	237	1	790	2	Y	438	436	0			11
							4	4	482	9							
*01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	384	1	2211	2	Y	573	572	0	1	8	11
							3	4	630	9							

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14558	X	7274	-0-	-7284	-0-	518	1	5756	2	Y	909	908	0			3
							1000	9									
09	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	491	1	5162	2	Y	788	788	0	1	1	2
							8	4	867	9							
10	13919	X	6209	-0-	-7710	-0-	526	1	5222	2	Y	415	397	0	15	1	5
							4	4	457	9							
11	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	714	1	9803	2	Y	551	552	0			4
							4	4	606	9							
12	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	678	1	11272	2	Y	2031	2019	0	3	8	13
							16	4	2234	9							
*01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	521	1	6494	2	Y	825	833	0	1	8	4
							4	4	908	9							

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	13497	X	6643	-0-	-6854	-0-	456	1	4920	2	Y	1152	1151	0			4
							1267	9									
09	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	429	1	4272	2	Y	1062	1061	0	1	1	4
							10	4	1168	9							
10	8308	X	4980	-0-	-3328	-0-	434	1	3537	2	Y	908	867	0	33	1	11
							10	4	999	9			1	8			
11	8040	X	4380	-0-	-3660	-0-	378	1	3152	2	Y	767	772	0			6
							6	4	844	9							
12	6851	X	5782	-0-	-1069	-0-	438	1	4266	2	Y	973	970	0	1	8	8
							8	4	1070	9							
*01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	440	1	4260	2	Y	1055	1055	0	1	8	7
							5	4	1161	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 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	1705	X	1293	-0-	-412	-0-	706	2	587	9	N	534	522	1			143
09	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1297	2	448	9	N	407	341	1			209
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2160	2	658	9	N	598	532	1			275
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	1884	2	542	9	N	493	554	1			214
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2050	2	567	9	N	515	556	1			173
01	2821	X	2349	-0-	-472	-0-	1725	2	624	9	N	567	370	1	1	8	369

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3440	-0-	-776	-0-	3011	2	429	9	N	390	446	1			112
09	4080	X	3586	-0-	-494	-0-	3249	2	337	9	N	306	310	1	1	8	107
10	3782	X	3309	-0-	-473	-0-	2970	2	339	9	N	308	151	1			264
11	3330	X	2848	-0-	-482	-0-	2531	2	317	9	N	288	359	1			193
12	3720	X	2764	-0-	-956	-0-	2453	2	311	9	N	283	371	1			105
01	3720	X	2625	-0-	-1095	-0-	2320	2	305	9	N	277	162	1	1	8	219

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 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	2480	X	1500	-0-	-980	-0-	1234	2	266	9	N	242	336	1			58
09	1800	X	1274	-0-	-526	-0-	1029	2	245	9	N	223	149	1			132
10	1705	X	1279	-0-	-426	-0-	1041	2	238	9	N	216	158	1			190
11	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1436	2	234	9	N	213	186	1			217
12	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1422	2	243	9	N	221	363	1			75
*01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1390	2	235	9	N	214	170	1	1	8	118

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

08	24973	X	12690	-0-	-12283	-0-	229	1	10724	2	Y	1579	1576	0	1	8	8
							1737	9									
09	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	221	1	10238	2	Y	1261	1261	0	1	1	6
							12	4	1387	9			1	8			
10	12276	X	8596	-0-	-3680	-0-	194	1	7562	2	Y	756	723	0	27	1	11
							8	4	832	9			1	8			
11	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
12	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-					-0-
01	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

08	5204	X	2498	-0-	-2706	-0-	676	1	1430	2	Y	356	325	0			295
							392	9									
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	675	1	1982	2	Y	308	466	0	1	1	131
							339	9					5	8			
10	8649	X	3384	-0-	-5265	-0-	687	1	1937	2	Y	691	571	0	21	1	229
							760	9					1	8			
11	8280	X	5687	-0-	-2593	-0-	542	1	4224	2	Y	837	785	0	2	8	279
							921	9									
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	627	1	4452	2	Y	855	978	0	1	8	155
							941	9									
*01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	760	1	3214	2	Y	417	446	0	1	8	125
							459	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

08	1100	N	526	-0-	-574	1739	161	1	43	2	Y	293	293	0			4
							322	9									
09	2501	N	762	-0-	-1739	-0-	257	1	62	2	Y	399	397	0			6
							4	4	439	9							
10	2294	N	780	-0-	-1514	-0-	275	1	66	2	Y	395	377	0	14	1	10
							4	4	435	9							
11	510	N	67	-0-	-443	-0-	55	1	2	2	Y	9	14	0			5
							10	9									
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	269	1	80	2	Y	362	359	0			8
							3	4	398	9							
*01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	324	1	488	2	Y	413	412	0	1	8	8
							2	4	454	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	14273	X	5695	-0-	-8578	-0-	698	1	4394	2	Y	548	549	0			6
							603	9									
09	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	471	1	4755	2	Y	399	400	0			5
							4	4	439	9							
10	8587	X	6745	-0-	-1842	-0-	529	1	4925	2	Y	1163	1108	0	42	1	17
							12	4	1279	9			1	8			
11	8310	X	7508	-0-	-802	-0-	486	1	5550	2	Y	1330	1332	0	1	8	14
							9	4	1463	9							
12	8587	X	7964	-0-	-623	-0-	499	1	6047	2	Y	1279	1279	0	1	8	13
							11	4	1407	9							
01	6758	X	5303	-0-	-1455	-0-	498	1	3727	2	Y	975	977	0	1	8	10
							5	4	1073	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	4506	X	1376	-0-	-3130	-0-	129	1	368	2	Y	799	798	0			2
							879	9									
09	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	58	1	139	2	Y	891	890	0	1	1	2
							9	4	980	9							
10	3131	X	1078	-0-	-2053	-0-	84	1	130	2	Y	778	744	0	28	1	7
							8	4	856	9			1	8			
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	1	8	0			-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

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	5411	X	1781	-0-	-3630	-0-	308	1	1348	2	Y	114	115	0			7
							125	9									
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	482	1	3929	2	Y	236	234	0			9
							2	4	260	9							
10	5921	X	5078	-0-	-843	-0-	487	1	3839	2	Y	677	645	0	24	1	16
							7	4	745	9			1	8			
11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	476	1	5202	2	Y	652	654	0			14
							4	4	717	9							
12	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	487	1	5502	2	Y	630	632	0	1	8	11
							5	4	693	9							
01	5084	X	4700	-0-	-384	-0-	415	1	3625	2	Y	597	597	0	1	8	10
							3	4	657	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	5843	X	1065	-0-	-4778	-0-	195	1	648	2	Y	202	202	0			-0-
							222	9									
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	365	1	3014	2	Y	412	411	0			1
							4	4	453	9							
10	11718	X	6493	-0-	-5225	-0-	454	1	5505	2	Y	481	460	0	17	1	5
							5	4	529	9							
11	11340	X	7544	-0-	-3796	-0-	440	1	6448	2	Y	592	592	0			5
							5	4	651	9							
12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	490	1	6923	2	Y	809	807	0	1	8	6
							6	4	890	9							
01	5766	X	5728	-0-	-38	-0-	497	1	4619	2	Y	554	554	0	1	8	5
							3	4	609	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	44466 X	21641	-0-	-22825	-0-	76	1	19780	2	Y	1623	1598	1			114
						1785	9									
09	20061 X	20061	-0-	-0-	-0-	74	1	18293	2	Y	1540	1251	1			403
						1694	9									
10	25389 X	21343	-0-	-4046	-0-	81	1	19480	2	Y	1620	1478	1			545
						1782	9									
11	23820 X	19916	-0-	-3904	-0-	71	1	18054	2	Y	1628	1877	1			296
						1791	9									
12	22816 X	20197	-0-	-2619	-0-	83	1	18304	2	Y	1645	1686	1			255
						1810	9									
01	20274 X	19034	-0-	-1240	-0-	81	1	17285	2	Y	1516	1636	1			135
						1668	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	49536 X	24842	-0-	-24694	-0-	89	1	22859	2	Y	1722	1695	1			117
						1894	9									
09	22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	83	1	20657	2	Y	1571	1279	1			409
						1728	9									
10	26691 X	22007	-0-	-4684	-0-	85	1	20299	2	Y	1475	1380	1			504
						1623	9									
11	24210 X	20072	-0-	-4138	-0-	72	1	18379	2	Y	1474	1711	1			267
						1621	9									
12	24831 X	19505	-0-	-5326	-0-	81	1	17775	2	Y	1499	1537	1			229
						1649	9									
01	22754 X	18513	-0-	-4241	-0-	80	1	16852	2	Y	1437	1541	1			125
						1581	9									

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	44280 X	22937	-0-	-21343	-0-	81	1	20899	2	Y	1779	1747	1			128
						1957	9									
09	20598 X	20598	-0-	-0-	-0-	75	1	18767	2	Y	1596	1301	1			423
						1756	9									
10	22041 X	20789	-0-	-1252	-0-	79	1	19057	2	Y	1503	1405	1			521
						1653	9									
11	22200 X	20149	-0-	-2051	-0-	72	1	18277	2	Y	1636	1861	1			296
						1800	9									
12	22940 X	19249	-0-	-3691	-0-	80	1	17454	2	Y	1559	1608	1			247
						1715	9									
01	19747 X	18833	-0-	-914	-0-	80	1	17078	2	Y	1523	1630	1			140
						1675	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	52502 X	25673	-0-	-26829	-0-	91	1	23521	2	Y	1874	1848	1	4	8	121
						2061	9									
09	22801 X	22801	-0-	-0-	-0-	84	1	20775	2	Y	1765	1435	1			451
						1942	9									
10	27962 X	24732	-0-	-3230	-0-	95	1	22709	2	Y	1753	1618	1			586
						1928	9									
11	26460 X	22500	-0-	-3960	-0-	80	1	20443	2	Y	1797	2069	1			314
						1977	9									
12	26815 X	22639	-0-	-4176	-0-	93	1	20516	2	Y	1845	1885	1			274
						2030	9									
*01	22648 X	22648	-0-	-0-	-0-	97	1	20548	2	Y	1821	1945	1			150
						2003	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	40490	X	20186	-0-	-20304	-0-	71	1	18388	2	Y	1570	1551	1			115
							1727	9									
09	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	66	1	16408	2	Y	1488	1209	1			394
							1637	9									
10	21886	X	18040	-0-	-3846	-0-	68	1	16373	2	Y	1454	1348	1			500
							1599	9									
11	20460	X	17066	-0-	-3394	-0-	60	1	15306	2	Y	1545	1763	1			282
							1700	9									
12	20305	X	17348	-0-	-2957	-0-	71	1	15635	2	Y	1493	1538	1			237
							1642	9									
01	18755	X	16386	-0-	-2369	-0-	70	1	14803	2	Y	1375	1485	1			127
							1513	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	47904	X	23392	-0-	-24512	-0-	446	1	21176	2	Y	1609	1575	1	1	8	236
							1770	9									
09	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	395	1	17870	2	Y	1309	1172	1	3	8	370
							1440	9									
10	24738	X	22033	-0-	-2705	-0-	450	1	19797	2	Y	1624	1355	1	5	8	634
							1786	9									
11	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	396	1	22470	2	Y	1754	1990	1	1	8	397
							1929	9									
12	24521	X	13747	-0-	-10774	-0-	269	1	12189	2	Y	1172	1369	1	1	8	199
							1289	9									
01	20212	X	13078	-0-	-7134	-0-	285	1	11672	2	Y	1019	1125	1	1	8	92
							1121	9									

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	15201	X	7250	-0-	-7951	-0-	180	1	5859	2	Y	1101	1100	0			6
							1211	9									
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	134	1	4562	2	Y	551	551	0	1	1	5
							5	4	606	9							
10	8215	X	6696	-0-	-1519	-0-	160	1	4662	2	Y	1687	1608	0	60	1	23
							18	4	1856	9			1	8			
11	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-

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	3303	X	727	-0-	-2576	-0-	239	1	58	2	Y	391	391	0			2
							430	9									
09	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	724	1	5882	2	Y	658	657	0	1	1	2
							6	4	724	9							
10	18786	X	7634	-0-	-11152	-0-	559	1	5901	2	Y	1057	1008	0	38	1	12
							11	4	1163	9			1	8			
11	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	844	1	15716	2	Y	2821	2810	0	2	8	21
							20	4	3103	9							
12	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	798	1	14876	2	Y	3655	3647	0	4	8	25
							29	4	4021	9							
01	6293	X	6229	-0-	-64	-0-	462	1	4555	2	Y	1096	1113	0	1	8	7
							6	4	1206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	14618	X	2838	-0-	-11780	-0-	347	1	1927	2	Y	513	514	0			-0-
							564	9									
09	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	638	1	8161	2	Y	1923	1915	0	2	1	5
							19	4	2115	9			1	8			
10	11811	X	9855	-0-	-1956	-0-	511	1	7215	2	Y	1917	1830	0	69	1	22
							20	4	2109	9			1	8			
11	11430	X	7825	-0-	-3605	-0-	392	1	5780	2	Y	1493	1504	0	1	8	10
							11	4	1642	9							
12	11780	X	10011	-0-	-1769	-0-	525	1	7355	2	Y	1923	1920	0	3	8	10
							16	4	2115	9							
*01	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	664	1	8598	2	Y	2024	2023	0	3	8	8
							10	4	2226	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398

08	6821	X	2582	-0-	-4239	-0-	421	1	1624	2	Y	488	488	0			1
							537	9									
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	171	1	20	2	Y	130	131	0			-0-
							1	4	143	9							
10	4464	X	1399	-0-	-3065	-0-	261	1	606	2	Y	479	457	0	17	1	5
							5	4	527	9							
11	4320	X	924	-0-	-3396	-0-	189	1	138	2	Y	539	541	0			3
							4	4	593	9							
12	4247	X	2336	-0-	-1911	-0-	275	1	1296	2	Y	690	689	0	1	8	3
							6	4	759	9							
*01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	337	1	1600	2	Y	697	697	0	1	8	2
							4	4	767	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

08	4428	X	2678	-0-	-1750	-0-	97	1	1592	2	Y	899	896	0			3
							989	9									
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	103	1	1909	2	Y	573	573	0	1	1	2
							6	4	630	9							
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	95	1	1606	2	Y	399	382	0	14	1	5
							4	4	439	9							
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

08	16853	X	7026	-0-	-9827	-0-	173	1	5762	2	Y	992	992	0			2
							1091	9									
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	158	1	5245	2	Y	1077	1076	0	1	1	2
							10	4	1185	9							
10	18569	X	4890	-0-	-13679	-0-	147	1	3871	2	Y	785	751	0	28	1	7
							8	4	864	9			1	8			
11	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	11690	X	5800	-0-	-5890	-0-	248	1	5046	2	Y	460	481	1			164
							506	9									
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	209	1	4374	2	Y	337	314	1			187
							371	9									
10	6045	X	5444	-0-	-601	-0-	250	1	4701	2	Y	448	327	1			308
							493	9									
11	5760	X	5206	-0-	-554	-0-	245	1	4489	2	Y	429	557	1			180
							472	9									
12	5890	X	5342	-0-	-548	-0-	256	1	4611	2	Y	432	542	1			70
							475	9									
01	5797	X	5285	-0-	-512	-0-	256	1	4546	2	Y	439	354	1	1	8	154
							483	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

08	2418	X	1902	-0-	-516	-0-	1198	2	704	9	N	640	661	1			76
09	2340	X	1903	-0-	-437	-0-	1250	2	653	9	N	594	476	1	1	8	193
10	2139	X	1822	-0-	-317	-0-	982	2	840	9	N	764	646	1			311
11	2070	X	1571	-0-	-499	-0-	878	2	693	9	N	630	745	1			196
12	1953	X	1624	-0-	-329	-0-	906	2	718	9	N	653	730	1			119
01	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	869	2	708	9	N	644	706	1			57

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

08	16688	X	8222	-0-	-8466	-0-	261	1	7520	2	Y	401	400	0			8
							441	9									
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	198	1	3755	2	Y	327	328	0			7
							3	4	360	9							
10	9331	X	6572	-0-	-2759	-0-	231	1	6309	2	Y	28	28	0	1	1	6
							1	4	31	9							
11	9030	X	52	-0-	-8978	-0-	52	1			Y	-0-	6	0			-0-
12	8463	X	59	-0-	-8404	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
01	3069	X	78	-0-	-2991	-0-	78	1			Y	-0-					-0-

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

08	12514	X	6318	-0-	-6196	-0-	225	1	5513	2	Y	527	526	0			6
							580	9									
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	228	1	3913	2	Y	508	508	0	1	1	5
							5	4	559	9							
10	7254	X	4349	-0-	-2905	-0-	206	1	3702	2	Y	397	380	0	14	1	8
							4	4	437	9							
11	6120	X	52	-0-	-6068	-0-	52	1			Y	-0-	8	0			-0-
12	6324	X	58	-0-	-6266	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
01	6324	X	78	-0-	-6246	-0-	78	1			Y	-0-					-0-

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

08	26091	X	13620	-0-	-12471	-0-	230	1	11331	2	Y	1872	1869	0	1	8	9
							2059	9									
09	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	242	1	11935	2	Y	1730	1728	0	2	1	8
							17	4	1903	9			1	8			
10	12462	X	9978	-0-	-2484	-0-	206	1	8206	2	Y	1411	1348	0	51	1	19
							14	4	1552	9			1	8			
11	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-	18	0			1
12	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					1
01	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

08	6977 X	3947	-0-	-3030	-0-	416	1	2984	2	Y	497	497	0			8
						547	9									
09	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	392	1	2436	2	Y	349	349	0			8
						3	4	384	9							
10	3565 X	3335	-0-	-230	-0-	408	1	2536	2	Y	352	335	0	13	1	12
						4	4	387	9							
11	3810 X	1232	-0-	-2578	-0-	314	1	598	2	Y	289	291	0			10
						2	4	318	9							
12	3937 X	2084	-0-	-1853	-0-	263	1	1425	2	Y	357	356	0			11
						3	4	393	9							
01	3100 X	2324	-0-	-776	-0-	370	1	1538	2	Y	376	374	0			13
						2	4	414	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

08	16131 X	7924	-0-	-8207	-0-	524	1	6677	2	Y	657	655	0			8
						723	9									
09	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	498	1	5803	2	Y	585	584	0	1	1	8
						6	4	644	9							
10	8215 X	6575	-0-	-1640	-0-	509	1	5478	2	Y	530	507	0	19	1	12
						5	4	583	9							
11	7950 X	6378	-0-	-1572	-0-	542	1	5251	2	Y	528	530	0			10
						4	4	581	9							
12	8215 X	6417	-0-	-1798	-0-	453	1	5495	2	Y	423	422	0			11
						4	4	465	9							
01	7626 X	5665	-0-	-1961	-0-	509	1	4546	2	Y	552	551	0	1	8	11
						3	4	607	9							

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

08	10469 X	4834	-0-	-5635	-0-	370	1	3800	2	Y	604	605	0			1
						664	9									
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	306	1	3578	2	Y	591	591	0	1	1	-0-
						6	4	650	9							
10	5766 X	1931	-0-	-3835	-0-	205	1	1091	2	Y	572	547	0	21	1	4
						6	4	629	9							
11	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	445	1	4707	2	Y	645	647	0			2
						4	4	710	9							
12	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	442	1	4740	2	Y	468	468	0			2
						4	4	515	9							
*01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	335	1	1879	2	Y	349	350	0			1
						2	4	384	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	16242	X	7843	-0-	-8399	-0-	12	1	6838	2	Y	903	901	0			4
							993	9									
09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	9	1	5379	2	Y	755	754	0	1	1	4
							7	4	831	9							
10	8587	X	6350	-0-	-2237	-0-	7	1	5481	2	Y	776	740	0	28	1	11
							8	4	854	9			1	8			
11	8310	X	6101	-0-	-2209	-0-	4	1	5296	2	Y	724	728	0			7
							5	4	796	9							
12	8401	X	5283	-0-	-3118	-0-	5	1	4603	2	Y	610	610	0	1	8	6
							4	4	671	9							
*01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	7	1	5505	2	Y	797	795	0	1	8	7
							4	4	877	9							

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	13168	X	6467	-0-	-6701	-0-	392	1	4113	2	Y	1784	1778	0	1	8	7
							1962	9									
09	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	518	1	6621	2	Y	1300	1301	0	1	1	4
							13	4	1430	9			1	8			
10	9455	X	5347	-0-	-4108	-0-	405	1	4013	2	Y	837	801	0	30	1	9
							8	4	921	9			1	8			
11	9150	X	7546	-0-	-1604	-0-	402	1	3269	2	Y	3500	3481	0	2	8	26
							25	4	3850	9							
12	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	519	1	10323	2	Y	2811	2815	0	3	8	19
							22	4	3092	9							
01	7409	X	6809	-0-	-600	-0-	438	1	4551	2	Y	1646	1654	0	2	8	9
							9	4	1811	9							

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13386	X	1424	-0-	-11962	-0-	155	1	152	2	Y	1015	1015	0			4
							1117	9									
09	583	X	583	-0-	-0-	-0-	49	1	66	2	Y	422	424	0			2
							4	4	464	9							
10	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	347	1	9219	2	Y	3467	3301	0	124	1	42
							36	4	3814	9			2	8			
11	12570	X	8948	-0-	-3622	-0-	229	1	5711	2	Y	2716	2735	0	2	8	21
							20	4	2988	9							
12	11966	X	3025	-0-	-8941	-0-	426	1	2371	2	Y	206	225	0			2
							1	4	227	9							
*01	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	431	1	9019	2	Y	1200	1194	0	2	8	6
							6	4	1320	9							

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35036	X	16163	-0-	-18873	-0-	477	1	13483	2	Y	2003	2002	0	1	8	1
							2203	9									
09	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	357	1	6823	2	Y	1669	1667	0	2	1	-0-
							16	4	1836	9			1	8			
10	19933	X	9023	-0-	-10910	-0-	331	1	6791	2	Y	1713	1635	0	61	1	16
							17	4	1884	9			1	8			
11	19290	X	12415	-0-	-6875	-0-	359	1	9255	2	Y	2529	2528	0	2	8	15
							19	4	2782	9							
12	18879	X	1869	-0-	-17010	-0-	309	1	1382	2	Y	161	176	0			-0-
							1	4	177	9							
*01	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	447	1	8416	2	Y	1690	1679	0	2	8	9
							9	4	1859	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9492	X	5017	-0-	-4475	-0-	135	1	4303	2	Y	526	526	0			5
							579	9									
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	138	1	4556	2	Y	502	503	0	1	1	3
							5	4	552	9							
10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	142	1	4059	2	Y	444	424	0	16	1	7
							5	4	488	9							
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-

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	9777	X	-0-	-0-	-9777	-0-					Y	-0-					85
09	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	184	1	6859	2	Y	545	630	1			-0-
							600	9									
10	19561	X	16413	-0-	-3148	-0-	152	1	15379	2	Y	802	795	1			7
							882	9									
11	14790	X	11183	-0-	-3607	-0-	82	1	10464	2	Y	579	583	1			3
							637	9									
12	9765	X	1141	-0-	-8624	-0-	13	1	1062	2	Y	60	63	1			-0-
							66	9									
01	16399	X	2563	-0-	-13836	-0-	35	1	2394	2	Y	122	120	1			2
							134	9									

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	28580	X	16937	-0-	-11643	-0-	298	1	16050	2	Y	535	355	1	1	8	317
							589	9									
09	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	56	1	7123	2	Y	338	482	1			173
							372	9									
10	11966	X	9821	-0-	-2145	-0-	88	1	9268	2	Y	423	394	1	1	8	201
							465	9									
11	12690	X	7533	-0-	-5157	-0-	69	1	7103	2	Y	328	396	1			133
							361	9									
12	13113	X	8664	-0-	-4449	-0-	94	1	8171	2	Y	363	411	1			85
							399	9									
01	16926	X	9347	-0-	-7579	-0-	96	1	8802	2	Y	408	362	1	1	8	130
							449	9									

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	15274	X	3147	-0-	-12127	-0-	54	1	2921	2	Y	156	172	1			159
							172	9									
09	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	174	1	22162	2	Y	819	719	1			259
							901	9									
10	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	161	1	16941	2	Y	766	677	1	3	8	345
							843	9									
11	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	150	1	15467	2	Y	645	741	1			249
							710	9									
12	19251	X	14589	-0-	-4662	-0-	158	1	13714	2	Y	652	746	1	1	8	154
							717	9									
01	21669	X	13847	-0-	-7822	-0-	142	1	13053	2	Y	593	547	1	1	8	199
							652	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	21715	X	1762	-0-	-19953	-0-	30 118	1 9	1614	2	Y	107	190	1	1	8	153
09	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	160 965	1 9	20446	2	Y	877	773	1			257
10	20181	X	17270	-0-	-2911	-0-	154 946	1 9	16170	2	Y	860	752	1	4	8	361
11	19380	X	15929	-0-	-3451	-0-	145 862	1 9	14922	2	Y	784	876	1	1	8	268
12	21793	X	14045	-0-	-7748	-0-	151 834	1 9	13060	2	Y	758	869	1	1	8	156
01	17298	X	16246	-0-	-1052	-0-	165 953	1 9	15128	2	Y	866	768	1	2	8	252

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	13118	X	2083	-0-	-11035	-0-	17 70	1 9	1996	2	Y	64					159
09	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	120 424	1 9	9026	2	Y	385	306	1			238
10	20367	X	14247	-0-	-6120	-0-	197 803	1 9	13247	2	Y	730	644	1	7	8	317
11	17550	X	12511	-0-	-5039	-0-	130 748	1 9	11633	2	Y	680	559	1			438
12	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	201 956	1 9	14102	2	Y	869	1002	1	1	8	304
01	14260	X	11852	-0-	-2408	-0-	134 876	1 9	10842	2	Y	796	947	1	3	8	150

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	17237	X	4495	-0-	-12742	-0-	36 144	1 9	4315	2	Y	131	1	8			250
09	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	262 941	1 9	19666	2	Y	855	609	1			496
10	20367	X	15513	-0-	-4854	-0-	211 1114	1 9	14188	2	Y	1013	993	1	12	8	504
11	18930	X	15700	-0-	-3230	-0-	160 1258	1 9	14282	2	Y	1144	915	1	1	8	732
12	21576	X	16014	-0-	-5562	-0-	207 1212	1 9	14595	2	Y	1102	1395	1	3	8	436
*01	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	274 1422	1 9	22061	2	Y	1293	1479	1	3	8	247

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	12439	X	-0-	-0-	-12439	-0-					Y	1					102
09	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	416 413	1 9	15453	2	Y	375	465	1	2	8	10
10	27111	X	27111	-0-	-0-	-0-	256 899	1 9	25956	2	Y	817	807	1	2	8	18
11	27645	X	27645	-0-	-0-	-0-	208 992	1 9	26445	2	Y	902	902	1			18
12	33101	X	33101	-0-	-0-	-0-	395 1172	1 9	31534	2	Y	1065	1065	1	2	8	16
*01	27478	X	27478	-0-	-0-	-0-	373 1218	1 9	25887	2	Y	1107	1106	1			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	5332	X	2535	-0-	-2797	-0-	58	1	1821	2	N	596	618	1			47
							656	9									
09	5160	X	2933	-0-	-2227	-0-	79	1	2264	2	N	536	507	1			76
							590	9									
10	5332	X	3754	-0-	-1578	-0-	113	1	3044	2	N	543	527	1			92
							597	9									
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	166	1	4121	2	N	534	566	1			60
							587	9									
12	4030	X	3279	-0-	-751	-0-	116	1	2582	2	N	528	534	1	1	8	53
							581	9									
*01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	164	1	3128	2	N	443	463	1	1	8	32
							487	9									

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	7533	X	6538	-0-	-995	-0-	5835	2	703	9	N	639	658	0			10
09	7290	X	4356	-0-	-2934	-0-	3886	2	470	9	N	427	428	0			9
10	7223	X	1218	-0-	-6005	-0-	1096	2	1	4	N	110	113	0			6
							121	9									
11	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6273	2	8	4	N	809	807	0			8
							890	9									
12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	6568	2	3	4	N	777	775	0	1	8	9
							855	9									
*01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	6302	2	2	4	N	855	854	0	1	8	9
							941	9									

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	4162	-0-	-2503	-0-	298	1	3333	2	N	483	465	1	1	8	135
							531	9									
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	388	1	4573	2	N	584	568	1	1	8	150
							642	9									
10	3937	X	2634	-0-	-1303	-0-	491	1	1615	2	N	480	409	1			221
							528	9									
11	4020	X	506	-0-	-3514	-0-	148	1	358	9	N	325	407	1			139
12	5797	X	1695	-0-	-4102	-0-	418	1	636	2	N	583	541	1			181
							641	9									
01	5797	X	850	-0-	-4947	-0-	244	1	58	2	N	498	611	1	2	8	66
							548	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	1898	-0-	-2287	-0-	1482	2	416	9	N	378	364	1			83
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-	83	1			-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	359	-0-	-2491	-0-	194	2	165	9	N	150	43	1			107
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	1666	2	672	9	N	611	499	1	1	8	218
*01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	1757	2	509	9	N	463	534	1			147

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18048	X	6205	-0-	-11843	-0-	271	1	5096	2	Y	762	763	0			7
							838	9									
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	438	1	1518	2	Y	544	544	0	1	1	6
							5	4	598	9							
10	11842	X	5714	-0-	-6128	-0-	516	1	4263	2	Y	843	804	0	30	1	14
							8	4	927	9			1	8			
11	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	608	1	7940	2	Y	3405	3387	0	2	8	30
							25	4	3746	9							
12	11842	X	11045	-0-	-797	-0-	599	1	6937	2	Y	3166	3166	0	4	8	26
							26	4	3483	9							
*01	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	643	1	6805	2	Y	1589	1600	0	2	8	13
							8	4	1748	9							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9997	X	742	-0-	-9255	-0-	132	1	72	2	Y	489	490	0			5
							538	9									
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	209	1	2101	2	Y	469	471	0	1	1	2
							5	4	516	9							
10	13485	X	4605	-0-	-8880	-0-	370	1	3438	2	Y	718	685	0	26	1	8
							7	4	790	9			1	8			
11	13050	X	4332	-0-	-8718	-0-	349	1	3274	2	Y	641	645	0			4
							4	4	705	9							
12	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	609	1	9559	2	Y	882	881	0	1	8	4
							7	4	970	9							
*01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	449	1	4198	2	Y	787	788	0	1	8	2
							4	4	866	9							

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	23080	X	7716	-0-	-15364	-0-	294	1	5766	2	Y	1505	1507	0	1	8	-0-
							1656	9									
09	287	X	287	-0-	-0-	-0-	71	1	27	2	Y	170	170	0			-0-
							2	4	187	9							
10	16275	X	311	-0-	-15964	-0-	275	1	5	2	Y	27	26	0	1	1	-0-
							1	4	30	9							
11	15750	X	466	-0-	-15284	-0-	252	1	36	2	Y	161	159	0			2
							1	4	177	9							
12	15376	X	531	-0-	-14845	-0-	224	1	51	2	Y	231	231	0			2
							2	4	254	9							
*01	557	X	557	-0-	-0-	-0-	292	1	42	2	Y	202	202	0			2
							1	4	222	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	13599	X	4520	-0-	-9079	-0-	224	1	3325	2	Y	883	885	0			-0-
							971	9									
09	121	X	121	-0-	-0-	-0-	71	1	6	2	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
10	9083	X	1527	-0-	-7556	-0-	188	1	175	2	Y	1048	997	0	37	1	13
							11	4	1153	9			1	8			
11	8790	X	385	-0-	-8405	-0-	290	1	16	2	Y	71	83	0			1
							1	4	78	9							
12	9083	X	1203	-0-	-7880	-0-	213	1	165	2	Y	745	739	0	1	8	6
							5	4	820	9							
*01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	266	1	202	2	Y	964	963	0	1	8	6
							5	4	1060	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	22445	X	7646	-0-	-14799	-0-	310	1	6548	2	Y	716	717	0			1
							788	9									
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	410	1	1223	2	Y	1309	1306	0	1	1	2
							13	4	1440	9			1	8			
10	15934	X	4597	-0-	-11337	-0-	445	1	3118	2	Y	931	890	0	33	1	9
							10	4	1024	9			1	8			
11	15420	X	1766	-0-	-13654	-0-	360	1	1147	2	Y	234	243	0			-0-
							2	4	257	9							
12	14787	X	4432	-0-	-10355	-0-	439	1	3287	2	Y	637	633	0	1	8	3
							5	4	701	9							
01	4867	X	3810	-0-	-1057	-0-	438	1	2891	2	Y	435	436	0	1	8	1
							2	4	479	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	7550	X	1179	-0-	-6371	-0-	85	1	714	2	Y	345	345	0			2
							380	9									
09	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	502	1	4510	2	Y	1779	1772	0	2	1	6
							17	4	1957	9			1	8			
10	13485	X	9660	-0-	-3825	-0-	642	1	7882	2	Y	1023	979	0	37	1	12
							11	4	1125	9			1	8			
11	13050	X	10417	-0-	-2633	-0-	630	1	8920	2	Y	783	788	0	1	8	6
							6	4	861	9							
12	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	717	1	11763	2	Y	1217	1215	0	1	8	7
							10	4	1339	9							
01	9672	X	8265	-0-	-1407	-0-	529	1	6904	2	Y	753	756	0	1	8	3
							4	4	828	9							

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	8002	X	2033	-0-	-5969	-0-	121	1	1912	2	Y	-0-					-0-
09	226	X	226	-0-	-0-	-0-	178	1	18	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
10	17732	X	3937	-0-	-13795	-0-	462	1	3420	2	Y	49	47	0	2	1	-0-
							1	4	54	9							
11	17160	X	3853	-0-	-13307	-0-	438	1	3394	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
12	5983	X	667	-0-	-5316	-0-	155	1	85	2	Y	385	382	0			3
							3	4	424	9							
*01	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	495	1	6036	2	Y	415	414	0	1	8	3
							2	4	457	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18529	X	4811	-0-	-13718	-0-	182	1	3988	2	Y	583	584	0			-0-
							641	9									
09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	142	1	7	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
10	15097	X	417	-0-	-14680	-0-	249	1	22	2	Y	131	125	0	5	1	1
							2	4	144	9							
11	14610	X	2540	-0-	-12070	-0-	322	1	1921	2	Y	269	268	0			2
							1	4	296	9							
12	13733	X	7329	-0-	-6404	-0-	473	1	5364	2	Y	1346	1338	0	1	8	9
							11	4	1481	9							
*01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	456	1	4436	2	Y	1454	1452	0	2	8	9
							8	4	1599	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13526	X	3230	-0-	-10296	-0-	140	1	2595	2	Y	450	452	0			1
							495	9									
09	161	X	161	-0-	-0-	-0-	94	1	8	2	Y	53	54	0			-0-
							1	4	58	9							
10	15438	X	3073	-0-	-12365	-0-	251	1	1576	2	Y	1122	1067	0	40	1	14
							12	4	1234	9			1	8			
11	14940	X	3867	-0-	-11073	-0-	323	1	2064	2	Y	1337	1339	0	1	8	11
							9	4	1471	9							
12	10292	X	2594	-0-	-7698	-0-	298	1	1220	2	Y	971	974	0	1	8	7
							8	4	1068	9							
*01	695	X	695	-0-	-0-	-0-	170	1	174	2	Y	317	322	0			2
							2	4	349	9							

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

08	9114	X	6200	-0-	-2914	-0-	5394	2	806	9	Y	733	759	0			13
09	7740	X	4879	-0-	-2861	-0-	4220	2	659	9	Y	599	599	0	2	8	11
10	7006	X	1832	-0-	-5174	-0-	1513	2	2	4	Y	288	291	0			8
							317	9									
11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	6185	2	10	4	Y	937	937	0			8
							1031	9									
12	6355	X	5355	-0-	-1000	-0-	4515	2	3	4	Y	761	760	0	1	8	8
							837	9									
01	4960	X	4913	-0-	-47	-0-	4107	2	2	4	Y	731	730	0	1	8	8
							804	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

08	4402	X	2656	-0-	-1746	-0-	55	1	1717	2	N	804	806	1	1	8	61
							884	9									
09	4140	X	3418	-0-	-722	-0-	85	1	2432	2	N	819	766	1	1	8	113
							901	9									
10	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	114	1	3061	2	N	522	542	1			93
							574	9									
11	3420	X	2963	-0-	-457	-0-	91	1	2253	2	N	563	595	1			61
							619	9									
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	121	1	2690	2	N	719	709	1	2	8	69
							791	9									
01	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	139	1	2664	2	N	591	617	1	1	8	42
							650	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

08	4774	X	4699	-0-	-75	-0-	4025	2	674	9	N	613	612	1			67
09	4620	X	3349	-0-	-1271	-0-	2894	2	455	9	N	414	395	1			86
10	5518	X	3588	-0-	-1930	-0-	3048	2	540	9	N	491	428	1			149
11	5340	X	3992	-0-	-1348	-0-	3433	2	559	9	N	508	544	1			113
12	5518	X	1688	-0-	-3830	-0-	1068	2	620	9	N	564	597	1			80
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	246	255	1	7	8	64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12435	X	7543	-0-	-4892	-0-	640	1	6485	2	Y	380	379	0			4
							418	9									
09	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	659	1	5522	2	Y	118	120	0			2
							1	4	130	9							
10	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	797	1	7706	2	Y	1530	1457	0	55	1	19
							16	4	1683	9			1	8			
11	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	1178	1	21921	2	Y	1665	1668	0	1	8	15
							12	4	1832	9							
12	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	972	1	11517	2	Y	1391	1394	0	1	8	11
							11	4	1530	9							
01	8277	X	7770	-0-	-507	-0-	807	1	6193	2	Y	696	700	0	1	8	6
							4	4	766	9							

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1592	-0-	-2686	-0-	28	1	859	2	N	641	639	1			50
							705	9									
09	4140	X	1790	-0-	-2350	-0-	38	1	1086	2	N	605	569	1			86
							666	9									
10	2201	X	1952	-0-	-249	-0-	47	1	1271	2	N	576	563	1			99
							634	9									
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	496	538	1			57
12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	61	1	1362	2	N	467	475	1	1	8	48
							514	9									
01	1953	X	1579	-0-	-374	-0-	53	1	1017	2	N	463	475	1	1	8	35
							509	9									

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	4277	-0-	-2636	-0-	1189	1	2512	2	N	524	545	0			10
							576	9									
09	6690	X	1207	-0-	-5483	-0-	704	1	30	2	N	430	430	0			10
							473	9									
10	6913	X	299	-0-	-6614	-0-	277	1	1	2	N	19	21	0			8
							21	9									
11	6690	X	1531	-0-	-5159	-0-	706	1	63	2	N	686	686	0			8
							7	4	755	9							
12	6913	X	6184	-0-	-729	-0-	1133	1	4006	2	N	946	943	0	1	8	10
							4	4	1041	9							
*01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	1219	1	2907	2	N	720	720	0	1	8	9
							2	4	792	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	45489	X	22905	-0-	-22584	-0-	656	1	20337	2	Y	1738	1717	1	3	8	206
							1912	9									
09	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	591	1	18076	2	Y	1671	1496	1	9	8	372
							1838	9									
10	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	982	1	21161	2	Y	1800	1537	1	1	8	634
							1980	9									
11	22380	X	17442	-0-	-4938	-0-	611	1	15234	2	Y	1452	1638	1			448
							1597	9									
12	22909	X	22089	-0-	-820	-0-	1037	1	19125	2	Y	1752	1914	1	16	8	270
							1927	9									
01	19592	X	14150	-0-	-5442	-0-	756	1	11789	2	Y	1459	1600	1	3	8	126
							1605	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 #: 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	49988	X	23759	-0-	-26229	-0-	599	1	21137	2	Y	1839	1831	1	4	8	211
							2023	9									
09	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	605	1	20666	2	Y	1883	1676	1	12	8	406
							2071	9									
10	28086	X	11922	-0-	-16164	-0-	397	1	10434	2	Y	992	994	1			404
							1091	9									
11	26730	X	26229	-0-	-501	-0-	610	1	23076	2	Y	2312	2142	1			574
							2543	9									
12	26226	X	10713	-0-	-15513	-0-	402	1	9163	2	Y	1044	1414	1	11	8	193
							1148	9									
01	21018	X	19592	-0-	-1426	-0-	565	1	17030	2	Y	1815	1866	1	6	8	136
							1997	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	20750	X	9972	-0-	-10778	-0-	418	1	8329	2	Y	1114	1103	1	2	8	121
							1225	9									
09	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	432	1	7717	2	Y	1108	989	1	6	8	234
							1219	9									
10	10788	X	8184	-0-	-2604	-0-	304	1	7014	2	Y	787	730	1			291
							866	9									
11	10440	X	8112	-0-	-2328	-0-	299	1	6757	2	Y	960	991	1			260
							1056	9									
12	10788	X	9879	-0-	-909	-0-	244	1	8559	2	Y	978	1087	1	9	8	142
							1076	9									
*01	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	362	1	13350	2	Y	1608	1633	1	5	8	112
							1769	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	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	453	1	4465	2	N	837	836	0			2
							921	9									
09	5880	X	5132	-0-	-748	-0-	441	1	3911	2	N	703	703	0	1	1	1
							7	4	773	9							
10	6076	X	5259	-0-	-817	-0-	468	1	3970	2	N	740	706	0	27	1	7
							7	4	814	9			1	8			
11	5880	X	270	-0-	-5610	-0-	194	1	58	2	N	16	23	0			-0-
							18	9									
12	5828	X	4993	-0-	-835	-0-	377	1	3954	2	N	597	592	0	1	8	4
							5	4	657	9							
01	5828	X	5200	-0-	-628	-0-	452	1	3775	2	N	880	879	0	1	8	4
							5	4	968	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15112	X	6874	-0-	-8238	-0-	494	1	4159	2	Y	2019	2016	0	1	8	4
							2221	9									
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	452	1	3020	2	Y	1755	1754	0	2	1	2
							17	4	1931	9			1	8			
10	8246	X	5354	-0-	-2892	-0-	418	1	2915	2	Y	1820	1737	0	65	1	19
							19	4	2002	9			1	8			
11	7980	X	382	-0-	-7598	-0-	222	1	87	2	Y	65	84	0			-0-
							1	4	72	9							
12	8246	X	4167	-0-	-4079	-0-	291	1	2465	2	Y	1273	1263	0	1	8	9
							11	4	1400	9							
*01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	441	1	3643	2	Y	2290	2282	0	3	8	14
							12	4	2519	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10636	X	5037	-0-	-5599	-0-	468	1	3666	2	Y	821	821	0			-0-
							903	9									
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	437	1	2760	2	Y	719	718	0	1	1	-0-
							7	4	791	9							
10	5611	X	4701	-0-	-910	-0-	476	1	3347	2	Y	791	756	0	28	1	6
							8	4	870	9			1	8			
11	5430	X	194	-0-	-5236	-0-	157	1	16	2	Y	19	25	0			-0-
							21	9									
12	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	564	1	7640	2	Y	819	814	0	1	8	4
							7	4	901	9							
*01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	460	1	3816	2	Y	757	759	0	1	8	1
							4	4	833	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28266	X	13470	-0-	-14796	-0-	768	1	11218	2	Y	1349	1347	0			4
							1484	9									
09	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	745	1	10171	2	Y	1220	1218	0	1	1	4
							12	4	1342	9			1	8			
10	15035	X	11485	-0-	-3550	-0-	738	1	9470	2	Y	1150	1098	0	41	1	14
							12	4	1265	9			1	8			
11	14550	X	406	-0-	-14144	-0-	262	1	105	2	Y	35	48	0			1
							39	9									
12	14787	X	10319	-0-	-4468	-0-	587	1	8772	2	Y	866	860	0	1	8	6
							7	4	953	9							
01	13485	X	11838	-0-	-1647	-0-	778	1	10089	2	Y	878	877	0	1	8	6
							5	4	966	9							

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10747	X	5069	-0-	-5678	-0-	349	1	3562	2	Y	1053	1052	0			2
							1158	9									
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	328	1	2604	2	Y	709	710	0	1	1	-0-
							7	4	780	9							
10	7223	X	5578	-0-	-1645	-0-	408	1	4011	2	Y	1044	995	0	37	1	11
							11	4	1148	9			1	8			
11	6990	X	229	-0-	-6761	-0-	27	1	150	2	Y	46	57	0			-0-
							1	4	51	9							
12	5673	X	5060	-0-	-613	-0-	332	1	3867	2	Y	777	772	0	1	8	4
							6	4	855	9							
*01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	311	1	1948	2	Y	752	752	0	1	8	3
							4	4	827	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10229	X	5482	-0-	-4747	-0-	453	1	4305	2	Y	658	657	0			8
							724	9									
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	455	1	4287	2	Y	584	584	0	1	1	7
							6	4	642	9							
10	5952	X	5612	-0-	-340	-0-	484	1	4396	2	Y	659	628	0	24	1	14
							7	4	725	9							
11	5760	X	193	-0-	-5567	-0-	155	1	21	2	Y	15	23	0			6
							17	9									
12	5580	X	4339	-0-	-1241	-0-	357	1	3285	2	Y	629	625	0	1	8	9
							5	4	692	9							
*01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	478	1	3628	2	Y	940	938	0	1	8	10
							5	4	1034	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	15075	X	7507	-0-	-7568	-0-	16	1	6126	2	Y	1241	1239	0			8
							1365	9									
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	12	1	5430	2	Y	1133	1133	0	1	1	7
							11	4	1246	9							
10	7843	X	6293	-0-	-1550	-0-	10	1	5083	2	Y	1081	1032	0	39	1	16
							11	4	1189	9			1	8			
11	7590	X	5816	-0-	-1774	-0-	5	1	4873	2	Y	847	853	0	1	8	9
							6	4	932	9							
12	7564	X	5609	-0-	-1955	-0-	7	1	4590	2	Y	914	913	0	1	8	9
							7	4	1005	9							
*01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	9	1	4948	2	Y	986	985	0	1	8	9
							5	4	1085	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	46590	X	22638	-0-	-23952	-0-	481	1	19464	2	Y	2448	2445	0	2	8	2
							2693	9									
09	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	454	1	17158	2	Y	2163	2162	0	2	1	-0-
							21	4	2379	9			1	8			
10	24273	X	18409	-0-	-5864	-0-	435	1	15791	2	Y	1966	1879	0	71	1	15
							20	4	2163	9			1	8			
11	23490	X	17668	-0-	-5822	-0-	440	1	15399	2	Y	1653	1663	0	1	8	4
							11	4	1818	9							
12	23963	X	17111	-0-	-6852	-0-	436	1	14780	2	Y	1711	1711	0	3	8	1
							13	4	1882	9							
*01	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	501	1	16409	2	Y	2378	2372	0	3	8	4
							12	4	2616	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	20720	X	10113	-0-	-10607	-0-	147	1	7965	2	Y	1819	1816	0	1	8	3
							2001	9									
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	92	1	3971	2	Y	988	989	0	1	1	1
							10	4	1087	9							
10	11408	X	5571	-0-	-5837	-0-	102	1	4159	2	Y	1180	1126	0	42	1	12
							12	4	1298	9			1	8			
11	10410	X	161	-0-	-10249	-0-	39	1	73	2	Y	44	56	0			-0-
							1	4	48	9							
12	10602	X	7066	-0-	-3536	-0-	96	1	5448	2	Y	1374	1365	0	1	8	8
							11	4	1511	9							
*01	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	150	1	6917	2	Y	1773	1770	0	2	8	9
							9	4	1950	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	26620	X	12252	-0-	-14368	-0-	568	1	10111	2	Y	1430	1429	0	1	8	1
							1573	9									
09	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	723	1	12089	2	Y	1470	1468	0	2	1	-0-
							14	4	1617	9			1	8			
10	13795	X	13298	-0-	-497	-0-	661	1	10858	2	Y	1603	1531	0	58	1	13
							16	4	1763	9			1	8			
11	13350	X	11159	-0-	-2191	-0-	502	1	9319	2	Y	1208	1216	0	1	8	4
							9	4	1329	9							
12	13795	X	11000	-0-	-2795	-0-	602	1	9070	2	Y	1199	1199	0	1	8	3
							9	4	1319	9							
01	13764	X	11520	-0-	-2244	-0-	562	1	9305	2	Y	1495	1493	0	2	8	3
							8	4	1645	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	34578	X	16590	-0-	-17988	-0-	735	1	13071	2	Y	2531	2528	0	2	8	1
							2784	9									
*09	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	703	1	10321	2	Y	2038	2036	0	2	1	-0-
							20	4	2242	9			1	8			
10	18352	X	14151	-0-	-4201	-0-	721	1	11043	2	Y	2149	2052	0	77	1	18
							23	4	2364	9			2	8			
11	17760	X	12665	-0-	-5095	-0-	614	1	10056	2	Y	1802	1812	0	1	8	7
							13	4	1982	9							
12	17980	X	7222	-0-	-10758	-0-	470	1	5357	2	Y	1259	1263	0	1	8	2
							10	4	1385	9							
01	12028	X	10703	-0-	-1325	-0-	606	1	8166	2	Y	1747	1744	0	2	8	3
							9	4	1922	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

08	11905	X	5656	-0-	-6249	-0-	17	1	4250	2	Y	1263	1262	0			8
							1389	9									
09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	14	1	3827	2	Y	1287	1284	0	1	1	9
							13	4	1416	9			1	8			
10	6820	X	5341	-0-	-1479	-0-	11	1	3971	2	Y	1224	1169	0	44	1	19
							13	4	1346	9			1	8			
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	6	1	5952	2	Y	1132	1138	0	1	8	12
							9	4	1245	9							
12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	10	1	6597	2	Y	1401	1398	0	1	8	14
							12	4	1541	9							
*01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	13	1	5020	2	Y	1496	1495	0	2	8	13
							8	4	1646	9							

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

08	58644	X	29064	-0-	-29580	-0-	582	1	25010	2	Y	3156	3151	0	2	8	4
							3472	9									
09	26201	X	26201	-0-	-0-	-0-	564	1	22471	2	Y	2853	2850	0	3	1	3
							28	4	3138	9			1	8			
10	30287	X	25979	-0-	-4308	-0-	572	1	22250	2	Y	2844	2716	0	102	1	27
							29	4	3128	9			2	8			
11	29310	X	19124	-0-	-10186	-0-	468	1	16665	2	Y	1798	1817	0	1	8	7
							13	4	1978	9							
12	29574	X	20828	-0-	-8746	-0-	524	1	18501	2	Y	1627	1629	0	2	8	3
							13	4	1790	9							
*01	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	613	1	21665	2	Y	2802	2793	0	4	8	8
							14	4	3082	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

08	21842	X	10544	-0-	-11298	-0-	612	1	8320	2	Y	1465	1463	0	1	8	9
							1612	9									
09	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	544	1	6205	2	Y	1108	1109	0	1	1	7
							11	4	1219	9							
10	12710	X	10869	-0-	-1841	-0-	745	1	8585	2	Y	1386	1323	0	50	1	19
							14	4	1525	9			1	8			
11	12300	X	10380	-0-	-1920	-0-	584	1	7751	2	Y	1846	1846	0	1	8	18
							14	4	2031	9							
12	11284	X	6470	-0-	-4814	-0-	581	1	5236	2	Y	589	599	0	1	8	7
							5	4	648	9							
*01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	589	1	7145	2	Y	884	882	0	1	8	8
							5	4	972	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 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	19647	X	9530	-0-	-10117	-0-	504	1	7614	2	Y	1284	1283	0			4
							1412	9									
09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	487	1	6174	2	Y	1073	1073	0	1	1	3
							10	4	1180	9							
10	10106	X	5944	-0-	-4162	-0-	420	1	4454	2	Y	964	921	0	35	1	10
							10	4	1060	9			1	8			
11	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
12	10106	X	5465	-0-	-4641	-0-	343	1	4160	2	Y	868	861	0	1	8	6
							7	4	955	9							
*01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	527	1	5795	2	Y	987	987	0	1	8	5
							5	4	1086	9							

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 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	17348	X	8953	-0-	-8395	-0-	409	1	7258	2	Y	1169	1167	0			4
							1286	9									
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	384	1	5480	2	Y	822	822	0	1	1	3
							8	4	904	9							
10	8401	X	6493	-0-	-1908	-0-	397	1	5200	2	Y	806	770	0	29	1	9
							9	4	887	9			1	8			
11	8670	X	7	-0-	-8663	-0-	1	2	6	9	Y	5	14	0			-0-
12	8959	X	200	-0-	-8759	-0-	20	1	165	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
*01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	281	1	4091	2	Y	880	875	0	1	8	5
							5	4	968	9							

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17401	X	8039	-0-	-9362	-0-	358	1	6332	2	Y	1226	1225	0			2
							1349	9									
09	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	321	1	4598	2	Y	1081	1080	0	1	1	2
							11	4	1189	9							
10	9362	X	5560	-0-	-3802	-0-	313	1	4127	2	Y	1008	963	0	36	1	10
							11	4	1109	9			1	8			
11	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	2	12	0			-0-
12	9362	X	5741	-0-	-3621	-0-	511	1	4325	2	Y	816	809	0	1	8	6
							7	4	898	9							
*01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	450	1	6500	2	Y	1130	1127	0	1	8	8
							6	4	1243	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	48314	X	24096	-0-	-24218	-0-	767	1	19893	2	Y	3124	3119	0	2	8	3
							3436	9									
*09	24061	X	24061	-0-	-0-	-0-	804	1	20101	2	Y	2844	2841	0	3	1	2
							28	4	3128	9			1	8			
10	26195	X	21189	-0-	-5006	-0-	737	1	17213	2	Y	2916	2784	0	105	1	27
							31	4	3208	9			2	8			
11	26523	X	26523	-0-	-0-	-0-	737	1	23417	2	Y	2139	2156	0	1	8	9
							16	4	2353	9							
12	25203	X	18854	-0-	-6349	-0-	604	1	16204	2	Y	1847	1850	0	3	8	3
							14	4	2032	9							
01	19251	X	17815	-0-	-1436	-0-	612	1	14654	2	Y	2306	2303	0	3	8	3
							12	4	2537	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17751	X	9467	-0-	-8284	-0-	402	1	7574	2	Y	1355	1351	0			5
							1491	9									
*09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	314	1	3875	2	Y	1223	1222	0	1	1	4
							12	4	1345	9			1	8			
10	11098	X	8513	-0-	-2585	-0-	405	1	6833	2	Y	1148	1096	0	41	1	14
							12	4	1263	9			1	8			
11	9150	X	7262	-0-	-1888	-0-	290	1	5988	2	Y	889	896	0	1	8	6
							6	4	978	9							
12	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	396	1	9017	2	Y	778	778	0	1	8	5
							6	4	856	9							
*01	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	447	1	7557	2	Y	1024	1022	0	1	8	6
							5	4	1126	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16832	X	6887	-0-	-9945	-0-	304	1	4705	2	Y	1707	1706	0	1	8	1
							1878	9									
*09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	308	1	4954	2	Y	1343	1341	0	2	1	-0-
							13	4	1477	9			1	8			
10	12152	X	8077	-0-	-4075	-0-	372	1	5838	2	Y	1681	1604	0	60	1	16
							18	4	1849	9			1	8			
11	10530	X	10223	-0-	-307	-0-	344	1	8397	2	Y	1339	1348	0	1	8	6
							9	4	1473	9							
12	9951	X	8804	-0-	-1147	-0-	349	1	7506	2	Y	856	860	0	1	8	1
							7	4	942	9							
*01	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	421	1	6228	2	Y	1133	1131	0	1	8	2
							6	4	1246	9							

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8275 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59148	X	24907	-0-	-34241	-0-	71	1	23886	2	Y	864	849	1	1	8	89
							950	9									
09	37317	X	37317	-0-	-0-	-0-	132	1	35557	2	Y	1480	1269	1	2	8	298
							1628	9									
10	42873	X	39118	-0-	-3755	-0-	127	1	37150	2	Y	1674	1545	1	3	8	424
							1841	9									
11	39690	X	35424	-0-	-4266	-0-	111	1	33583	2	Y	1573	1737	1			260
							1730	9									
12	41476	X	41476	-0-	-0-	-0-	132	1	39520	2	Y	1658	1792	1	2	8	124
							1824	9									
*01	42365	X	42365	-0-	-0-	-0-	133	1	40509	2	Y	1566	1584	1	4	8	102
							1723	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16694	X	8601	-0-	-8093	-0-	17	1	7148	2	Y	1305	1303	0			5
							1436	9									
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	12	1	6378	2	Y	1049	1050	0	1	1	3
							10	4	1154	9							
10	8618	X	6617	-0-	-2001	-0-	11	1	5268	2	Y	1205	1150	0	43	1	14
							12	4	1326	9			1	8			
11	8310	X	7173	-0-	-1137	-0-	5	1	6168	2	Y	903	910	0	1	8	6
							7	4	993	9							
12	8587	X	6538	-0-	-2049	-0-	7	1	5499	2	Y	932	932	0	1	8	5
							7	4	1025	9							
01	5983	X	5289	-0-	-694	-0-	8	1	4280	2	Y	905	905	0	1	8	4
							5	4	996	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	25965	X	12301	-0-	-13664	-0-	24	1	10305	2	Y	1793	1791	0	1	8	4
							1972	9									
09	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	17	1	9272	2	Y	1610	1609	0	2	1	2
							16	4	1771	9			1	8			
10	14105	X	10519	-0-	-3586	-0-	14	1	8751	2	Y	1579	1508	0	57	1	15
							17	4	1737	9			1	8			
11	13650	X	10352	-0-	-3298	-0-	7	1	8915	2	Y	1291	1299	0	1	8	6
							10	4	1420	9							
12	13671	X	9754	-0-	-3917	-0-	10	1	8295	2	Y	1308	1307	0	1	8	6
							10	4	1439	9							
*01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	13	1	7620	2	Y	1430	1430	0	2	8	4
							7	4	1573	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	26895	X	12822	-0-	-14073	-0-	173	1	10836	2	Y	1648	1646	0	1	8	3
							1813	9									
09	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	200	1	10307	2	Y	1541	1540	0	2	1	1
							15	4	1695	9			1	8			
10	15035	X	11795	-0-	-3240	-0-	196	1	9997	2	Y	1443	1378	0	52	1	13
							15	4	1587	9			1	8			
11	14550	X	216	-0-	-14334	-0-	58	1	114	2	Y	39	52	0			-0-
							1	4	43	9							
12	14074	X	12118	-0-	-1956	-0-	164	1	10163	2	Y	1616	1604	0	1	8	11
							13	4	1778	9							
01	11470	X	9863	-0-	-1607	-0-	154	1	7890	2	Y	1645	1645	0	2	8	9
							9	4	1810	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	18743	X	9678	-0-	-9065	-0-	602	1	6885	2	Y	1992	1989	0	2	8	3
							2191	9									
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	543	1	5743	2	Y	1681	1680	0	2	1	1
							16	4	1849	9			1	8			
10	9703	X	7960	-0-	-1743	-0-	550	1	5638	2	Y	1595	1525	0	57	1	13
							17	4	1755	9			1	8			
11	9390	X	445	-0-	-8945	-0-	234	1	152	2	Y	53	66	0			-0-
							1	4	58	9							
12	9672	X	7119	-0-	-2553	-0-	497	1	5445	2	Y	1063	1055	0	1	8	7
							8	4	1169	9							
*01	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	586	1	5963	2	Y	1548	1544	0	2	8	9
							8	4	1703	9							

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	32042	X	15397	-0-	-16645	-0-	744	1	12325	2	Y	2116	2113	0	2	8	3
							2328	9									
*09	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	584	1	6504	2	Y	1492	1492	0	2	1	-0-
							15	4	1641	9			1	8			
10	15345	X	12948	-0-	-2397	-0-	670	1	10156	2	Y	1911	1824	0	69	1	17
							20	4	2102	9			1	8			
11	14850	X	11125	-0-	-3725	-0-	586	1	8802	2	Y	1569	1578	0	1	8	7
							11	4	1726	9							
12	15345	X	11817	-0-	-3528	-0-	699	1	9216	2	Y	1717	1718	0	3	8	3
							13	4	1889	9							
*01	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	738	1	11476	2	Y	2131	2128	0	3	8	3
							11	4	2344	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	21610	X	10474	-0-	-11136	-0-	496	1	8639	2	Y	1217	1216	0			5
							1339	9									
*09	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	589	1	9056	2	Y	1187	1186	0	1	1	4
							12	4	1306	9			1	8			
10	12183	X	10599	-0-	-1584	-0-	543	1	8595	2	Y	1315	1256	0	47	1	15
							14	4	1447	9			1	8			
11	11790	X	8383	-0-	-3407	-0-	427	1	6865	2	Y	985	993	0	1	8	6
							7	4	1084	9							
12	11563	X	7887	-0-	-3676	-0-	458	1	6465	2	Y	870	871	0	1	8	4
							7	4	957	9							
01	11563	X	8009	-0-	-3554	-0-	431	1	6339	2	Y	1121	1119	0	1	8	5
							6	4	1233	9							

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

08	56826	X	17895	-0-	-38931	-0-	50	1	17045	2	Y	727	745	1	1	8	54
							800	9									
09	43831	X	43831	-0-	-0-	-0-	154	1	41558	2	Y	1926	1623	1	4	8	353
							2119	9									
10	50127	X	46835	-0-	-3292	-0-	152	1	44430	2	Y	2048	1904	1	4	8	493
							2253	9									
11	48220	X	48220	-0-	-0-	-0-	153	1	45853	2	Y	2013	2206	1	1	8	299
							2214	9									
12	48696	X	48696	-0-	-0-	-0-	154	1	46396	2	Y	1951	2132	1	4	8	114
							2146	9									
*01	47924	X	47924	-0-	-0-	-0-	152	1	45779	2	Y	1812	1836	1	4	8	86
							1993	9									

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

08	59075	X	25150	-0-	-33925	-0-	71	1	24002	2	Y	979	961	1	1	8	93
							1077	9									
09	31502	X	31502	-0-	-0-	-0-	110	1	29729	2	Y	1512	1304	1	2	8	299
							1663	9									
10	45105	X	45105	-0-	-0-	-0-	147	1	43086	2	Y	1702	1574	1	3	8	424
							1872	9									
11	40140	X	32654	-0-	-7486	-0-	102	1	30753	2	Y	1635	1798	1			261
							1799	9									
12	36116	X	36116	-0-	-0-	-0-	113	1	34167	2	Y	1669	1811	1	2	8	117
							1836	9									
*01	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	115	1	34788	2	Y	1590	1607	1	4	8	96
							1749	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

08	69785	X	28385	-0-	-41400	-0-	81	1	27227	2	Y	979	964	1	1	8	91
							1077	9									
09	39626	X	39626	-0-	-0-	-0-	140	1	37740	2	Y	1587	1363	1	3	8	312
							1746	9									
10	52948	X	41840	-0-	-11108	-0-	136	1	39705	2	Y	1817	1676	1	4	8	449
							1999	9									
11	49140	X	41870	-0-	-7270	-0-	132	1	39761	2	Y	1797	1963	1	1	8	282
							1977	9									
12	46991	X	46991	-0-	-0-	-0-	148	1	44463	2	Y	2164	2299	1	5	8	142
							2380	9									
*01	45675	X	45675	-0-	-0-	-0-	144	1	43670	2	Y	1692	1732	1	4	8	98
							1861	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	73221	X	31623	-0-	-41598	-0-	90	1	30179	2	Y	1231	1204	1	1	8	106
							1354	9									
09	44609	X	44609	-0-	-0-	-0-	159	1	42940	2	Y	1373	1209	1	2	8	268
							1510	9									
10	53475	X	43905	-0-	-9570	-0-	143	1	41707	2	Y	1868	1688	1	4	8	444
							2055	9									
11	49470	X	43213	-0-	-6257	-0-	136	1	41066	2	Y	1828	1994	1	1	8	277
							2011	9									
12	46097	X	45755	-0-	-342	-0-	145	1	43615	2	Y	1814	1974	1	3	8	114
							1995	9									
*01	44657	X	44657	-0-	-0-	-0-	141	1	42423	2	Y	1903	1913	1	5	8	99
							2093	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	16033	X	7825	-0-	-8208	-0-	19	1	6187	2	Y	1472	1470	0	1	8	3
							1619	9									
09	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	16	1	5939	2	Y	1380	1378	0	2	1	2
							13	4	1518	9			1	8			
10	9269	X	7402	-0-	-1867	-0-	12	1	5944	2	Y	1303	1245	0	47	1	12
							13	4	1433	9			1	8			
11	8550	X	6998	-0-	-1552	-0-	6	1	5741	2	Y	1129	1135	0	1	8	5
							9	4	1242	9							
12	8215	X	7248	-0-	-967	-0-	10	1	5816	2	Y	1284	1283	0	1	8	5
							10	4	1412	9							
01	7130	X	6716	-0-	-414	-0-	10	1	5466	2	Y	1122	1123	0	1	8	3
							6	4	1234	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	41657	X	15780	-0-	-25877	-0-	44	1	15107	2	Y	572	569	1	1	8	59
							629	9									
09	28443	X	28443	-0-	-0-	-0-	100	1	27030	2	Y	1194	1015	1	2	8	236
							1313	9									
10	36088	X	36088	-0-	-0-	-0-	117	1	34290	2	Y	1528	1385	1	2	8	377
							1681	9									
11	34214	X	34214	-0-	-0-	-0-	108	1	32477	2	Y	1481	1619	1			239
							1629	9									
12	41359	X	41359	-0-	-0-	-0-	130	1	39500	2	Y	1572	1696	1	2	8	113
							1729	9									
*01	43594	X	43594	-0-	-0-	-0-	137	1	41757	2	Y	1545	1557	1	3	8	98
							1700	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	11535	-0-	-307	-0-	621	1	9046	2	N	1698	1630	1			205
							1868	9									
09	11460	X	4502	-0-	-6958	-0-	395	1	3401	2	N	642	719	1	1	8	127
							706	9									
10	11842	X	933	-0-	-10909	-0-	280	1	653	2	N	-0-	127	1			-0-
11	11460	X	11	-0-	-11449	-0-	11	1			N	-0-					-0-
12	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
01	11532	X	1	-0-	-11531	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	4965	-0-	-6102	-0-	255	1	4346	2	N	331	331	0			4
							364	9									
09	10920	X	8233	-0-	-2687	-0-	546	1	6986	2	N	632	631	0	1	1	4
							6	4	695	9							
10	11284	X	7280	-0-	-4004	-0-	565	1	5985	2	N	657	627	0	24	1	10
							7	4	723	9							
11	10920	X	7175	-0-	-3745	-0-	465	1	6171	2	N	487	491	0			6
							3	4	536	9							
12	9734	X	6141	-0-	-3593	-0-	477	1	5256	2	N	368	370	0			4
							3	4	405	9							
01	8494	X	6154	-0-	-2340	-0-	455	1	5360	2	N	306	307	0			3
							2	4	337	9							

FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	3495	-0-	-4472	-0-	216	1	2892	2	N	352	352	0			-0-
							387	9									
09	7380	X	148	-0-	-7232	-0-	123	1	3	2	N	20	20	0			-0-
							22	9									
10	7626	X	1941	-0-	-5685	-0-	373	1	1093	2	N	428	407	0	15	1	6
							4	4	471	9							
11	7380	X	1251	-0-	-6129	-0-	137	1	629	2	N	437	439	0			4
							4	4	481	9							
12	6851	X	2499	-0-	-4352	-0-	279	1	1531	2	N	622	620	0	1	8	5
							5	4	684	9							
01	3503	X	623	-0-	-2880	-0-	225	1	63	2	N	303	304	0			4
							2	4	333	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18588	X	9280	-0-	-9308	-0-	21	1	7533	2	Y	1569	1567	0	1	8	3
							1726	9									
09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	14	1	6007	2	Y	1235	1235	0	1	1	1
							12	4	1359	9			1	8			
10	9300	X	6463	-0-	-2837	-0-	10	1	5177	2	Y	1149	1098	0	41	1	10
							12	4	1264	9			1	8			
11	9000	X	7532	-0-	-1468	-0-	6	1	6263	2	Y	1140	1145	0	1	8	4
							9	4	1254	9							
12	9300	X	6313	-0-	-2987	-0-	8	1	5108	2	Y	1080	1079	0	1	8	4
							9	4	1188	9							
*01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	10	1	4913	2	Y	1168	1168	0	2	8	2
							6	4	1285	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22319	X	10479	-0-	-11840	-0-	616	1	8000	2	Y	1694	1691	0	1	8	2
							1863	9									
09	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	677	1	8293	2	Y	1615	1612	0	2	1	2
							16	4	1777	9			1	8			
10	11842	X	10227	-0-	-1615	-0-	675	1	7686	2	Y	1680	1605	0	60	1	16
							18	4	1848	9			1	8			
11	11460	X	10180	-0-	-1280	-0-	574	1	7550	2	Y	1856	1860	0	1	8	11
							14	4	2042	9							
12	11842	X	7728	-0-	-4114	-0-	616	1	5666	2	Y	1305	1310	0	1	8	5
							10	4	1436	9							
*01	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	636	1	7370	2	Y	1865	1862	0	2	8	6
							10	4	2052	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	15657	X	8016	-0-	-7641	-0-	262	1	6367	2	Y	1261	1260	0			3
							1387	9									
09	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	240	1	5868	2	Y	1084	1084	0	1	1	2
							11	4	1192	9							
10	7626	X	6119	-0-	-1507	-0-	211	1	5025	2	Y	795	760	0	29	1	7
							8	4	875	9			1	8			
11	7770	X	233	-0-	-7537	-0-	97	1	92	2	Y	39	46	0			-0-
							1	4	43	9							
12	8029	X	299	-0-	-7730	-0-	6	1	141	2	Y	137	136	0			1
							1	4	151	9							
01	5890	X	2241	-0-	-3649	-0-	117	1	1584	2	Y	488	487	0	1	8	1
							3	4	537	9							

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

08	16597	X	7881	-0-	-8716	-0-	17	1	6452	2	Y	1284	1283	0			2
							1412	9									
09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	13	1	6224	2	Y	1205	1204	0	1	1	1
							12	4	1326	9			1	8			
10	9796	X	30	-0-	-9766	-0-	30	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-					-0-
12	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-					-0-
01	6851	X	5134	-0-	-1717	-0-	7	1	4381	2	Y	675	670	0	1	8	4
							3	4	743	9							

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

08	21175	X	10698	-0-	-10477	-0-	34	1	7828	2	Y	2578	2574	0	2	8	5
							2836	9									
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	21	1	5062	2	Y	1932	1930	0	2	1	4
							19	4	2125	9			1	8			
10	10478	X	8338	-0-	-2140	-0-	18	1	6156	2	Y	1949	1860	0	70	1	22
							20	4	2144	9			1	8			
11	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
12	10695	X	7812	-0-	-2883	-0-	9	1	6472	2	Y	1201	1192	0	1	8	8
							10	4	1321	9							
*01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	10	1	4087	2	Y	1109	1110	0	1	8	6
							6	4	1220	9							

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

08	24401	X	12314	-0-	-12087	-0-	700	1	10136	2	Y	1344	1342	0			3
							1478	9									
09	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	626	1	8750	2	Y	1176	1175	0	1	1	2
							11	4	1294	9			1	8			
10	12245	X	10440	-0-	-1805	-0-	635	1	8447	2	Y	1223	1168	0	44	1	12
							13	4	1345	9			1	8			
11	11910	X	517	-0-	-11393	-0-	291	1	175	2	Y	45	57	0			-0-
							1	4	50	9							
12	12307	X	10766	-0-	-1541	-0-	696	1	8737	2	Y	1203	1194	0	1	8	8
							10	4	1323	9							
01	10757	X	9963	-0-	-794	-0-	646	1	7730	2	Y	1436	1434	0	2	8	8
							7	4	1580	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	24364	X	11960	-0-	-12404	-0-	516	1	9759	2	Y	1532	1530	0	1	8	2
							1685	9									
*09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	324	1	3570	2	Y	664	665	0	1	1	-0-
							6	4	730	9							
10	12555	X	8606	-0-	-3949	-0-	452	1	6536	2	Y	1457	1389	0	52	1	15
							15	4	1603	9			1	8			
11	12150	X	8492	-0-	-3658	-0-	452	1	7398	2	Y	580	592	0			3
							4	4	638	9							
12	12400	X	10085	-0-	-2315	-0-	580	1	8266	2	Y	1118	1116	0	1	8	4
							9	4	1230	9							
*01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	601	1	8912	2	Y	1434	1432	0	2	8	4
							7	4	1577	9							

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

08	13423	X	12054	-0-	-1369	-0-	746	1	11114	2	N	176	180	1			19
							194	9									
09	13320	X	13140	-0-	-180	-0-	886	1	11414	2	N	764	670	1			113
							840	9									
10	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	1032	1	14955	2	N	1256	971	1	1	8	397
							1382	9									
11	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	1231	1	12921	2	N	1124	1098	1	1	8	422
							1236	9									
12	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	1079	1	11417	2	N	999	1107	1			314
							1099	9									
*01	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	1186	1	14872	2	N	1670	1726	1			258
							1837	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

08	21412	X	10371	-0-	-11041	-0-	21	1	8568	2	Y	1620	1618	0	1	8	1
							1782	9									
09	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	16	1	7791	2	Y	1386	1384	0	2	1	-0-
							13	4	1525	9			1	8			
10	11439	X	10436	-0-	-1003	-0-	14	1	8649	2	Y	1596	1522	0	57	1	16
							17	4	1756	9			1	8			
11	11070	X	9177	-0-	-1893	-0-	7	1	7889	2	Y	1157	1168	0	1	8	4
							8	4	1273	9							
12	11036	X	8925	-0-	-2111	-0-	9	1	7610	2	Y	1179	1179	0	1	8	3
							9	4	1297	9							
*01	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	13	1	7470	2	Y	1451	1448	0	2	8	4
							7	4	1596	9							

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

08	26323	X	13071	-0-	-13252	-0-	318	1	10639	2	Y	1922	1919	0	1	8	2
							2114	9									
09	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	296	1	9024	2	Y	1635	1634	0	2	1	-0-
							16	4	1799	9			1	8			
10	14229	X	11316	-0-	-2913	-0-	314	1	9184	2	Y	1637	1563	0	59	1	14
							17	4	1801	9			1	8			
11	12900	X	10038	-0-	-2862	-0-	274	1	8354	2	Y	1274	1284	0	1	8	3
							9	4	1401	9							
12	13237	X	8942	-0-	-4295	-0-	271	1	7369	2	Y	1175	1174	0	1	8	3
							9	4	1293	9							
01	9362	X	7447	-0-	-1915	-0-	243	1	5703	2	Y	1358	1357	0	2	8	2
							7	4	1494	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	22930 X	15355	-0-	-7575	-0-	418	1	12694	2	Y	2039	2034	0	1	8	6
						2243	9									
09	17781 X	17781	-0-	-0-	-0-	501	1	15364	2	Y	1726	1724	0	2	1	5
						17	4	1899	9			1	8			
10	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	380	1	9867	2	Y	1678	1602	0	60	1	20
						18	4	1846	9			1	8			
11	14850 X	4595	-0-	-10255	-0-	206	1	3612	2	Y	702	717	0			5
						5	4	772	9							
12	17577 X	4452	-0-	-13125	-0-	226	1	3720	2	Y	456	459	0			2
						4	4	502	9							
01	7471 X	150	-0-	-7321	-0-	71	1	13	2	Y	60	62	0			-0-
						66	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

08	25780 X	12942	-0-	-12838	-0-	326	1	10898	2	Y	1562	1560	0	1	8	1
						1718	9									
09	13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	370	1	11576	2	Y	1592	1589	0	2	1	1
						15	4	1751	9			1	8			
10	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	379	1	11564	2	Y	1507	1439	0	54	1	14
						15	4	1658	9			1	8			
11	17138 X	17138	-0-	-0-	-0-	435	1	15377	2	Y	1198	1205	0	1	8	6
						8	4	1318	9							
12	18060 X	18060	-0-	-0-	-0-	462	1	15219	2	Y	2147	2140	0	3	8	10
						17	4	2362	9							
*01	17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	426	1	14426	2	Y	2498	2496	0	3	8	9
						13	4	2748	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

08	40017 X	14621	-0-	-25396	-0-	313	1	12097	2	Y	2010	2009	0	1	8	5
						2211	9									
09	827 X	827	-0-	-0-	-0-	64	1	94	2	Y	603	607	0	1	1	-0-
						6	4	663	9							
10	27249 X	14724	-0-	-12525	-0-	334	1	12057	2	Y	2101	2002	0	75	1	23
						22	4	2311	9			1	8			
11	26370 X	18711	-0-	-7659	-0-	439	1	16237	2	Y	1837	1846	0	1	8	13
						14	4	2021	9							
12	25389 X	16862	-0-	-8527	-0-	427	1	14628	2	Y	1631	1633	0	2	8	9
						13	4	1794	9							
*01	21089 X	21089	-0-	-0-	-0-	486	1	17840	2	Y	2500	2494	0	3	8	12
						13	4	2750	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

08	9574 X	4589	-0-	-4985	-0-	161	1	2922	2	Y	1369	1367	0			3
						1506	9									
09	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	172	1	3182	2	Y	1214	1213	0	1	1	2
						12	4	1335	9			1	8			
10	5208 X	5056	-0-	-152	-0-	164	1	3129	2	Y	1587	1514	0	57	1	17
						17	4	1746	9			1	8			
11	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	179	1	4332	2	Y	1184	1193	0	1	8	7
						8	4	1302	9							
12	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	175	1	4326	2	Y	1135	1136	0	1	8	5
						9	4	1249	9							
*01	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	247	1	6819	2	Y	1473	1471	0	2	8	5
						8	4	1620	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	23511	X	11357	-0-	-12154	-0-	280	1	9055	2	Y	1838	1836	0	1	8	2
							2022	9									
09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	246	1	6770	2	Y	1474	1473	0	2	1	-0-
							14	4	1621	9			1	8			
10	12152	X	9325	-0-	-2827	-0-	245	1	7069	2	Y	1811	1728	0	65	1	17
							19	4	1992	9			1	8			
11	11760	X	6515	-0-	-5245	-0-	195	1	4936	2	Y	1250	1262	0	1	8	4
							9	4	1375	9							
12	12152	X	8290	-0-	-3862	-0-	252	1	6612	2	Y	1287	1286	0	1	8	4
							10	4	1416	9							
01	11346	X	8366	-0-	-2980	-0-	280	1	6425	2	Y	1503	1501	0	2	8	4
							8	4	1653	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	24367	X	12566	-0-	-11801	-0-	26	1	10355	2	Y	1986	1983	0	2	8	3
							2185	9									
09	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	15	1	8247	2	Y	1346	1346	0	2	1	-0-
							13	4	1481	9			1	8			
10	12276	X	7300	-0-	-4976	-0-	11	1	5923	2	Y	1230	1175	0	44	1	10
							13	4	1353	9			1	8			
11	12150	X	6427	-0-	-5723	-0-	6	1	5312	2	Y	1002	1009	0	1	8	2
							7	4	1102	9							
12	12555	X	6548	-0-	-6007	-0-	7	1	5540	2	Y	904	905	0	1	8	-0-
							7	4	994	9							
01	9982	X	6515	-0-	-3467	-0-	10	1	5258	2	Y	1128	1126	0	1	8	1
							6	4	1241	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	24261	X	12007	-0-	-12254	-0-	291	1	10076	2	Y	1491	1489	0	1	8	2
							1640	9									
09	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	308	1	9615	2	Y	1382	1381	0	2	1	-0-
							13	4	1520	9			1	8			
10	12245	X	10234	-0-	-2011	-0-	288	1	8458	2	Y	1340	1280	0	48	1	11
							14	4	1474	9			1	8			
11	11850	X	1746	-0-	-10104	-0-	97	1	1176	2	Y	426	437	0			-0-
							4	4	469	9							
12	12245	X	2386	-0-	-9859	-0-	175	1	1386	2	Y	745	743	0	1	8	1
							5	4	820	9							
*01	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	328	1	7924	2	Y	1313	1309	0	2	8	3
							7	4	1444	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	21111	X	19320	-0-	-1791	-0-	398	1	15954	2	N	2698	2694	0	2	8	6
							2968	9									
09	20430	X	16704	-0-	-3726	-0-	373	1	13911	2	N	2181	2180	0	2	1	4
							21	4	2399	9			1	8			
10	20956	X	16622	-0-	-4334	-0-	376	1	13913	2	N	2101	2007	0	75	1	22
							22	4	2311	9			1	8			
11	20280	X	13832	-0-	-6448	-0-	337	1	11673	2	N	1645	1656	0	1	8	10
							12	4	1810	9							
12	20243	X	13549	-0-	-6694	-0-	353	1	11427	2	N	1596	1597	0	2	8	7
							13	4	1756	9							
01	19313	X	14874	-0-	-4439	-0-	363	1	12222	2	N	2071	2067	0	3	8	8
							11	4	2278	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	34022	X	17501	-0-	-16521	-0-	29	1	15061	2	Y	2192	2188	0	2	8	4
							2411	9									
09	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	25	1	15767	2	Y	2210	2206	0	3	1	4
							21	4	2431	9			1	8			
10	18104	X	11086	-0-	-7018	-0-	15	1	9173	2	Y	1709	1633	0	61	1	18
							18	4	1880	9			1	8			
11	17520	X	4642	-0-	-12878	-0-	4	1	3916	2	Y	653	668	0			3
							4	4	718	9							
12	18104	X	12738	-0-	-5366	-0-	11	1	11065	2	Y	1500	1493	0	1	8	9
							12	4	1650	9							
01	18848	X	12112	-0-	-6736	-0-	16	1	10162	2	Y	1750	1748	0	2	8	9
							9	4	1925	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156109	X	78129	-0-	-77980	-0-	374	1	73409	2	Y	3951	3766	1	3	8	291
							4346	9									
09	62594	X	62594	-0-	-0-	-0-	273	1	58963	2	Y	3053	3043	1	24	8	277
							3358	9									
10	83266	X	61335	-0-	-21931	-0-	278	1	57849	2	Y	2916	3060	1	11	8	122
							3208	9									
11	75600	X	56422	-0-	-19178	-0-	220	1	53191	2	Y	2737	2623	1			236
							3011	9									
12	78120	X	53631	-0-	-24489	-0-	258	1	50599	2	Y	2522	2649	1	8	8	101
							2774	9									
01	60636	X	49441	-0-	-11195	-0-	215	1	48939	2	Y	261	269	1	7	8	86
							287	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	148779	X	73734	-0-	-75045	-0-	351	1	69351	2	Y	3665	3499	1	2	8	280
							4032	9									
09	63179	X	63179	-0-	-0-	-0-	277	1	59461	2	Y	3128	3091	1	24	8	293
							3441	9									
10	83917	X	62401	-0-	-21516	-0-	290	1	58521	2	Y	3264	3398	1	13	8	146
							3590	9									
11	75210	X	56061	-0-	-19149	-0-	216	1	52962	2	Y	2621	2529	1	1	8	237
							2883	9									
12	75051	X	55688	-0-	-19363	-0-	263	1	52726	2	Y	2454	2576	1	7	8	108
							2699	9									
01	61566	X	50078	-0-	-11488	-0-	216	1	49590	2	Y	247	256	1	6	8	93
							272	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77721	X	44441	-0-	-33280	-0-	222	1	41356	2	Y	2603	2468	1	2	8	191
							2863	9									
09	61076	X	61076	-0-	-0-	-0-	270	1	57359	2	Y	3134	3022	1	24	8	279
							3447	9									
10	78027	X	58328	-0-	-19699	-0-	271	1	54709	2	Y	3044	3181	1	12	8	130
							3348	9									
11	69360	X	53883	-0-	-15477	-0-	213	1	50652	2	Y	2744	2634	1			240
							3018	9									
12	63116	X	52589	-0-	-10527	-0-	253	1	49569	2	Y	2515	2643	1	8	8	104
							2767	9									
01	58063	X	45356	-0-	-12707	-0-	198	1	44894	2	Y	240	253	1	5	8	86
							264	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	68525	X	39319	-0-	-29206	-0-	191	1	36825	2	Y	2094	1988	1	1	8	156
							2303	9									
09	54109	X	54109	-0-	-0-	-0-	241	1	50726	2	Y	2856	2736	1	21	8	255
							3142	9									
10	64728	X	53569	-0-	-11159	-0-	247	1	50305	2	Y	2743	2868	1	11	8	119
							3017	9									
11	61560	X	48563	-0-	-12997	-0-	194	1	45584	2	Y	2532	2428	1			223
							2785	9									
12	55924	X	55896	-0-	-28	-0-	280	1	52163	2	Y	3139	3223	1	10	8	129
							3453	9									
01	54281	X	50184	-0-	-4097	-0-	222	1	49623	2	Y	308	320	1	9	8	108
							339	9									

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

08	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	422	1	13754	2	N	2265	2262	0	2	8	2
							2492	9									
09	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	471	1	12322	2	N	2232	2230	0	3	1	-0-
							22	4	2455	9			1	8			
10	15655	X	11842	-0-	-3813	-0-	420	1	9277	2	N	1931	1845	0	69	1	16
							21	4	2124	9			1	8			
11	15150	X	13072	-0-	-2078	-0-	477	1	10180	2	N	2181	2187	0	1	8	9
							16	4	2399	9							
12	15655	X	12645	-0-	-3010	-0-	494	1	9856	2	N	2071	2070	0	3	8	7
							17	4	2278	9							
01	15655	X	12703	-0-	-2952	-0-	380	1	10084	2	N	2026	2027	0	3	8	3
							10	4	2229	9							

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

08	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	452	1	19816	2	N	1827	1827	0	1	8	4
							2010	9									
09	15570	X	369	-0-	-15201	-0-	220	1	18	2	N	118	122	0			-0-
							1	4	130	9							
10	16089	X	306	-0-	-15783	-0-	292	1	2	2	N	11	11	0			-0-
							12	9									
11	15570	X	743	-0-	-14827	-0-	186	1	487	2	N	63	62	0			1
							1	4	69	9							
12	16089	X	2689	-0-	-13400	-0-	182	1	949	2	N	1405	1394	0	1	8	11
							12	4	1546	9							
*01	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	427	1	10424	2	N	5131	5105	0	6	8	31
							27	4	5644	9							

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

08	48205	X	19471	-0-	-28734	-0-	388	1	16468	2	N	2377	2377	0	2	8	-0-
							2615	9									
09	38850	X	324	-0-	-38526	-0-	153	1	21	2	N	135	135	0			-0-
							1	4	149	9							
10	40145	X	223	-0-	-39922	-0-	221	1	2	9	N	2	2	0			-0-
11	35400	X	3096	-0-	-32304	-0-	275	1	1037	2	N	1611	1597	0	1	8	13
							12	4	1772	9							
12	33325	X	3506	-0-	-29819	-0-	258	1	1402	2	N	1665	1663	0	2	8	13
							14	4	1832	9							
01	19468	X	17756	-0-	-1712	-0-	445	1	10258	2	N	6382	6348	0	8	8	39
							33	4	7020	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
08	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	314	1	12186	2	N	1758	1757	0	1	8	-0-
							1934	9									
09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	144	1	67	2	N	431	431	0			-0-
							4	4	474	9							
10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	171	1	12	2	N	71	68	0	3	1	-0-
							78	9									
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	321	1	3201	2	N	1109	1101	0	1	8	7
							8	4	1220	9							
12	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	510	1	7184	2	N	3085	3070	0	4	8	18
							25	4	3394	9							
*01	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	418	1	11228	2	N	2958	2959	0	4	8	13
							15	4	3254	9							

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

08	61876	X	29464	-0-	-32412	-0-	268	1	27702	2	N	1358	1454	1	3	8	62
							1494	9									
09	57390	X	43337	-0-	-14053	-0-	825	1	40366	2	N	1951	1844	1	7	8	162
							2146	9									
10	53103	X	44746	-0-	-8357	-0-	941	1	41351	2	N	2231	2138	1	6	8	249
							2454	9									
11	47730	X	38989	-0-	-8741	-0-	1025	1	35744	2	N	2018	2093	1	1	8	173
							2220	9									
12	46748	X	38184	-0-	-8564	-0-	608	1	35321	2	N	2050	2105	1	1	8	117
							2255	9									
01	44795	X	36349	-0-	-8446	-0-	751	1	33202	2	N	2178	2125	1	7	8	163
							2396	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

08	85901	X	48650	-0-	-37251	-0-	437	1	45272	2	N	2674	2729	1	5	8	119
							2941	9									
09	75840	X	47696	-0-	-28144	-0-	885	1	43356	2	N	3141	2987	1	10	8	263
							3455	9									
10	71517	X	47253	-0-	-24264	-0-	976	1	42876	2	N	3092	2996	1	10	8	349
							3401	9									
11	62580	X	41509	-0-	-21071	-0-	1078	1	37558	2	N	2612	2734	1	1	8	226
							2873	9									
12	60388	X	42892	-0-	-17496	-0-	688	1	40008	2	N	1996	2103	1	1	8	118
							2196	9									
01	49290	X	40246	-0-	-9044	-0-	851	1	37589	2	N	1642	1627	1	6	8	127
							1806	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

08	83483	X	60468	-0-	-23015	-0-	554	1	57312	2	N	2365	2409	1	4	8	106
							2602	9									
09	72630	X	59181	-0-	-13449	-0-	1122	1	54926	2	N	2848	2705	1	10	8	239
							3133	9									
10	72726	X	57388	-0-	-15338	-0-	1206	1	52966	2	N	2924	2823	1	8	8	332
							3216	9									
11	70380	X	51336	-0-	-19044	-0-	1356	1	47282	2	N	2453	2567	1	1	8	217
							2698	9									
12	72726	X	51565	-0-	-21161	-0-	825	1	47965	2	N	2523	2588	1	1	8	151
							2775	9									
01	61163	X	47931	-0-	-13232	-0-	1008	1	44544	2	N	2163	2136	1	8	8	170
							2379	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	99045	X	51353	-0-	-47692	-0-	1371	1	47057	2	N	2659	2692	1	4	8	135
							2925	9									
09	88860	X	51022	-0-	-37838	-0-	1350	1	46519	2	N	2866	2723	1	12	8	266
							3153	9									
10	84475	X	51723	-0-	-32752	-0-	1381	1	46570	2	N	3429	3515	1	6	8	174
							3772	9									
11	73110	X	46623	-0-	-26487	-0-	1397	1	42010	2	N	2924	2896	1			202
							3216	9									
12	66185	X	48145	-0-	-18040	-0-	1453	1	43421	2	N	2974	3018	1	4	8	154
							3271	9									
01	52731	X	44363	-0-	-8368	-0-	1014	1	40478	2	N	2610	2658	1	4	8	102
							2871	9									

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71982	X	42547	-0-	-29435	-0-	1125	1	38731	2	N	2446	2466	1	4	8	130
							2691	9									
09	61080	X	41536	-0-	-19544	-0-	1082	1	37410	2	N	2767	2623	1	10	8	264
							3044	9									
10	62775	X	41903	-0-	-20872	-0-	1107	1	37408	2	N	3080	3173	1	5	8	166
							3388	9									
11	55530	X	36911	-0-	-18619	-0-	1082	1	32690	2	N	2854	2815	1			205
							3139	9									
12	49383	X	35872	-0-	-13511	-0-	1058	1	31759	2	N	2777	2825	1	3	8	154
							3055	9									
01	42935	X	34782	-0-	-8153	-0-	778	1	31083	2	N	2655	2690	1	4	8	115
							2921	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
08	86490	X	53619	-0-	-32871	-0-	1364	1	47411	2	N	4404	4425	1	7	8	217
							4844	9									
09	80190	X	56345	-0-	-23845	-0-	1422	1	49426	2	N	4997	4736	1	19	8	459
							5497	9									
10	78089	X	60270	-0-	-17819	-0-	1564	1	53021	2	N	5168	5356	1	10	8	261
							5685	9									
11	70980	X	54313	-0-	-16667	-0-	1565	1	47428	2	N	4836	4768	1			329
							5320	9									
12	72013	X	54177	-0-	-17836	-0-	1571	1	47323	2	N	4803	4879	1	6	8	247
							5283	9									
01	60264	X	51484	-0-	-8780	-0-	1133	1	45259	2	N	4629	4689	1	7	8	180
							5092	9									

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40186	X	40186	-0-	-0-	-0-	267	1	33450	2	Y	5881	5872	0	3	8	17
							6469	9									
09	35583	X	35583	-0-	-0-	-0-	247	1	29469	2	Y	5287	5280	0	6	1	15
							51	4	5816	9			3	8			
10	35362	X	35362	-0-	-0-	-0-	250	1	29669	2	Y	4902	4682	0	176	1	56
							51	4	5392	9			3	8			
11	25174	X	25174	-0-	-0-	-0-	222	1	20941	2	Y	3622	3649	0	2	8	27
							27	4	3984	9							
12	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	194	1	13125	2	Y	2668	2676	0	3	8	16
							21	4	2935	9							
01	32953	X	30456	-0-	-2497	-0-	254	1	25117	2	Y	4601	4586	0	6	8	25
							24	4	5061	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44113 X	14156	-0-	-29957	-0-	21	1	12365	2	N	1609	1609	0	1	8	-0-
						1770	9									
09	41310 X	5825	-0-	-35485	-0-	7	1	5098	2	N	649	648	0	1	1	-0-
						6	4	714	9							
10	34875 X	16451	-0-	-18424	-0-	17	1	14384	2	N	1846	1758	0	66	1	21
						19	4	2031	9			1	8			
11	28500 X	18398	-0-	-10102	-0-	8	1	16781	2	N	1453	1463	0	1	8	10
						11	4	1598	9							
12	25358 X	14873	-0-	-10485	-0-	481	1	12673	2	N	1551	1550	0	1	8	10
						13	4	1706	9							
01	16461 X	16295	-0-	-166	-0-	474	1	13662	2	N	1954	1952	0	2	8	10
						10	4	2149	9							

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

08	39044 X	39044	-0-	-0-	-0-	253	1	33515	2	Y	4796	4790	0	2	8	9
						5276	9									
09	33385 X	33385	-0-	-0-	-0-	225	1	28506	2	Y	4194	4192	0	5	1	3
						41	4	4613	9			3	8			
10	32556 X	32556	-0-	-0-	-0-	228	1	27966	2	Y	3929	3753	0	141	1	35
						40	4	4322	9			3	8			
11	24929 X	24929	-0-	-0-	-0-	222	1	21334	2	Y	3046	3066	0	2	8	13
						22	4	3351	9							
12	23064 X	7730	-0-	-15334	-0-	117	1	7460	2	Y	138	151	0			-0-
						1	4	152	9							
01	29729 X	29612	-0-	-117	-0-	247	1	24054	2	Y	4805	4773	0	6	8	26
						25	4	5286	9							

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

08	48329 X	38018	-0-	-10311	-0-	53	1	33509	2	N	4051	4047	0	2	8	12
						4456	9									
09	46770 X	26675	-0-	-20095	-0-	36	1	22986	2	N	3292	3291	0	4	1	7
						32	4	3621	9			2	8			
10	48329 X	26058	-0-	-22271	-0-	30	1	22335	2	N	3325	3176	0	119	1	35
						35	4	3658	9			2	8			
11	43590 X	19316	-0-	-24274	-0-	10	1	17378	2	N	1742	1766	0	1	8	10
						12	4	1916	9							
12	41168 X	25534	-0-	-15634	-0-	649	1	21100	2	N	3415	3403	0	4	8	18
						28	4	3757	9							
01	38006 X	33305	-0-	-4701	-0-	741	1	27546	2	N	4541	4533	0	6	8	20
						23	4	4995	9							

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

08	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	291	1	14535	2	N	1797	1797	0	1	8	-0-
						1977	9									
09	35239 X	35239	-0-	-0-	-0-	641	1	30517	2	N	3677	3665	0	4	1	6
						36	4	4045	9			2	8			
10	55193 X	55193	-0-	-0-	-0-	865	1	50542	2	N	3410	3257	0	122	1	35
						35	4	3751	9			2	8			
11	27725 X	27725	-0-	-0-	-0-	506	1	23766	2	N	3118	3133	0	2	8	18
						23	4	3430	9							
12	27971 X	27971	-0-	-0-	-0-	900	1	23732	2	N	3014	3015	0	4	8	13
						24	4	3315	9							
*01	27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	732	1	22685	2	N	3406	3403	0	4	8	12
						18	4	3747	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	362	1	18864	2	N	2690	2691	0	2	8	7
							2959	9									
09	29696	X	29696	-0-	-0-	-0-	554	1	25086	2	N	3655	3646	0	4	1	10
							35	4	4021	9			2	8			
10	48400	X	48400	-0-	-0-	-0-	757	1	44092	2	N	3198	3055	0	115	1	36
							33	4	3518	9			2	8			
11	15210	X	12921	-0-	-2289	-0-	280	1	9863	2	N	2509	2525	0	2	8	18
							18	4	2760	9							
12	15717	X	8095	-0-	-7622	-0-	325	1	6044	2	N	1558	1566	0	1	8	9
							12	4	1714	9							
*01	28953	X	28953	-0-	-0-	-0-	786	1	24678	2	N	3157	3146	0	4	8	16
							16	4	3473	9							

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

08	38564	X	27412	-0-	-11152	-0-	592	1	22665	2	N	3777	3773	0	2	8	12
							4155	9									
09	34380	X	26622	-0-	-7758	-0-	724	1	21618	2	N	3857	3851	0	4	1	11
							37	4	4243	9			3	8			
10	33914	X	26790	-0-	-7124	-0-	761	1	21858	2	N	3756	3587	0	135	1	42
							39	4	4132	9			3	8			
11	32820	X	21575	-0-	-11245	-0-	719	1	17660	2	N	2886	2907	0	2	8	19
							21	4	3175	9							
12	30814	X	20933	-0-	-9881	-0-	721	1	16895	2	N	2994	2994	0	4	8	15
							24	4	3293	9							
01	27497	X	21920	-0-	-5577	-0-	559	1	17707	2	N	3306	3303	0	4	8	14
							17	4	3637	9							

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	164	164	1					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	117	178	1					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	151							229
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	133	182	1					180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	128	181	1					127
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							127

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							39

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	618	X	618	-0-	-0-	-0-	418	3	200	9	Y	182	199	1			2
09	1890	X	538	-0-	-1352	-0-	508	3	30	9	Y	27					29
10	1922	X	297	-0-	-1625	-0-	297	3			Y	-0-					29
11	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1455	3	300	9	Y	273	262	1			40
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	13	26	1			27
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017 - P/A 12/29/17

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	208	175	1			297
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	175	1			329
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	359	513	1			175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	179	1			97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232					329
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1			-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-

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1			-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-

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	263	1			-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

08	3038	X	2500	-0-	-538	-0-	224	1	2124	3	Y	138	137	0			19
							152	9									
09	2940	X	2373	-0-	-567	-0-	205	1	2027	3	Y	128	137	0			10
							141	9									
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	229	1	2154	3	Y	123	115	0			18
							135	9									
11	2430	N	2254	-0-	-176	-0-	207	1	1911	3	Y	124	131	0			11
							136	9									
12	2449	N	2187	-0-	-262	-0-	191	1	1858	3	Y	125	128	0			8
							138	9									
01	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	197	1	1906	3	Y	129	121	0			16
							142	9									

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

08	101711	X	96236	-0-	-5475	-0-	1706	1	94530	2	N	-0-					-0-
09	93810	X	84664	-0-	-9146	-0-	1449	1	83215	2	N	-0-					-0-
10	98735	X	79536	-0-	-19199	-0-	1680	1	77856	2	N	-0-					-0-
11	95550	X	75497	-0-	-20053	-0-	1470	1	74027	2	N	-0-					-0-
12	98735	X	73018	-0-	-25717	-0-	1451	1	71567	2	N	-0-					-0-
01	96224	X	69330	-0-	-26894	-0-	1450	1	67880	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

08	99076	X	77272	-0-	-21804	-0-	1370	1	75902	2	N	-0-					-0-
09	87540	X	68528	-0-	-19012	-0-	1161	1	67367	2	N	-0-					-0-
10	86304	X	68551	-0-	-17753	-0-	1448	1	67103	2	N	-0-					-0-
11	77340	X	63779	-0-	-13561	-0-	1242	1	62537	2	N	-0-					-0-
12	79918	X	63588	-0-	-16330	-0-	1251	1	62337	2	N	-0-					-0-
01	77283	X	60889	-0-	-16394	-0-	1261	1	59628	2	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

08	90396	X	562	-0-	-89834	-0-	562	2			N	-0-	88	1			49
09	87480	X	1310	-0-	-86170	-0-	1014	2	296	5	N	-0-					49
10	85498	X	19903	-0-	-65595	-0-	995	1	11054	2	N	-0-					49
							7854	5									
11	40530	X	22107	-0-	-18423	-0-	937	1	13348	2	N	-0-					49
							7822	5									
12	28224	X	28224	-0-	-0-	-0-	927	1	18939	2	N	-0-					49
							8358	5									
*01	35030	X	35030	-0-	-0-	-0-	1155	1	12838	2	N	-0-					49
							21037	5									

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	DLQ G-10		51335	-0-	51335	129699	1134	1	50177	2	Y	22	64	1			23
							24	9									
09	168614	X	38915	-0-	-129699	-0-	611	1	38293	2	Y	10					33
							11	9									
10	93589	X	34486	-0-	-59103	-0-	271	1	34203	2	Y	11	26	1			18
							12	9									
11	85020	X	68409	-0-	-16611	-0-	604	1	67797	2	Y	7	9	1			16
							8	9									
12	78368	X	50579	-0-	-27789	-0-	465	1	50085	2	Y	26	22	1			20
							29	9									
*01	63892	X	63892	-0-	-0-	-0-	609	1	63273	2	Y	9	10	1			7
							10	9									

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	DLQ G-10		52474	-0-	52474	133795	1162	1	51288	2	Y	22	66	1			62
							24	9									
09	174316	X	40521	-0-	-133795	-0-	637	1	39873	2	Y	10					72
							11	9									
10	99479	X	53032	-0-	-46447	-0-	418	1	52595	2	Y	17	26	1			63
							19	9									
11	89190	X	68327	-0-	-20863	-0-	605	1	67714	2	Y	7	13	1			57
							8	9									
12	81313	X	60926	-0-	-20387	-0-	561	1	60331	2	Y	31	26	1			62
							34	9									
*01	83310	X	83310	-0-	-0-	-0-	793	1	82504	2	Y	12	13	1			47
							13	9									

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	DLQ G-10		67604	-0-	67604	182304	467	1	67105	2	Y	29	90	1			31
							32	9									
09	245448	X	63144	-0-	-182304	-0-	989	1	62137	2	Y	16					47
							18	9									
10	125891	X	87820	-0-	-38071	-0-	689	1	87100	2	Y	28	37	1			38
							31	9									
11	113460	X	87180	-0-	-26280	-0-	768	1	86402	2	Y	9	20	1			27
							10	9									
12	114700	X	77497	-0-	-37203	-0-	710	1	76744	2	Y	39	36	1			30
							43	9									
*01	93438	X	93438	-0-	-0-	-0-	891	1	92532	2	Y	14	16	1			10
							15	9									

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	97805	X	1608	-0-	-96197	-0-	1605	2	3	9	N	3	105	1			16
09	91440	X	1470	-0-	-89970	-0-	1375	2	95	5	N	-0-					16
10	89311	X	19990	-0-	-69321	-0-	1075	1	12105	2	N	2					18
							6808	5	2	9							
11	42150	X	18612	-0-	-23538	-0-	766	1	10817	2	N	-0-					18
							7029	5									
12	31958	X	31958	-0-	-0-	-0-	1153	1	22072	2	N	-0-					18
							8733	5									
*01	37714	X	37714	-0-	-0-	-0-	1325	1	14724	2	N	-0-					18
							21665	5									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209777 X	93417	-0-	-116360	-0-	3760	1	89657	2	N	-0-					14
09	162930 X	81047	-0-	-81883	-0-	3342	1	77705	2	N	-0-					14
10	133393 X	74115	-0-	-59278	-0-	4615	1	69500	2	N	-0-					14
11	115440 X	67007	-0-	-48433	-0-	2223	1	64784	2	N	-0-					14
*12	104842 X	62259	-0-	-42583	-0-	1742	1	60517	2	N	-0-					14
01	93403 X	67833	-0-	-25570	-0-	2141	1	65692	2	N	-0-					38

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

08	205871 X	121831	-0-	-84040	-0-	4903	1	116928	2	N	-0-					18
09	199230 X	101915	-0-	-97315	-0-	4203	1	97712	2	N	-0-					18
10	173383 X	94807	-0-	-78576	-0-	5903	1	88904	2	N	-0-					18
11	150690 X	88970	-0-	-61720	-0-	2952	1	86018	2	N	-0-					18
*12	138105 X	86453	-0-	-51652	-0-	2426	1	84027	2	N	-0-					18
01	121830 X	53705	-0-	-68125	-0-	1699	1	52006	2	N	-0-					46

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

08	136493 X	54988	-0-	-81505	-0-	2213	1	52775	2	N	-0-					9
09	100800 X	48305	-0-	-52495	-0-	1992	1	46313	2	N	-0-					9
10	80507 X	44980	-0-	-35527	-0-	2801	1	42179	2	N	-0-					9
11	67470 X	40368	-0-	-27102	-0-	1339	1	39029	2	N	-0-					9
*12	61628 X	37067	-0-	-24561	-0-	1038	1	36029	2	N	-0-					9
01	54994 X	35685	-0-	-19309	-0-	1127	1	34558	2	N	-0-					23

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

08	372930 X	270985	-0-	-101945	-0-	469	1	270516	2	N	-0-					-0-
09	360900 X	247165	-0-	-113735	-0-	247165	2			N	-0-					-0-
10	372930 X	225986	-0-	-146944	-0-	939	1	225047	2	N	-0-					-0-
11	360900 X	204064	-0-	-156836	-0-	346	1	203718	2	N	-0-					-0-
12	322369 X	187342	-0-	-135027	-0-	224	1	187118	2	N	-0-					-0-
01	270971 X	164462	-0-	-106509	-0-	216	1	164246	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

08	416175 X	324570	-0-	-91605	-0-	562	1	324008	2	N	-0-					-0-
09	402750 X	282598	-0-	-120152	-0-	282598	2			N	-0-					-0-
10	416175 X	268443	-0-	-147732	-0-	1115	1	267328	2	N	-0-					-0-
11	402750 X	246573	-0-	-156177	-0-	418	1	246155	2	N	-0-					-0-
12	360437 X	244343	-0-	-116094	-0-	292	1	244051	2	N	-0-					-0-
01	324570 X	225761	-0-	-98809	-0-	297	1	225464	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

08	359011 X	256680	-0-	-102331	-0-	445	1	256235	2	N	-0-					-0-
09	347430 X	233255	-0-	-114175	-0-	233255	2			N	-0-					-0-
10	359011 X	210024	-0-	-148987	-0-	872	1	209152	2	N	-0-					-0-
11	347430 X	178521	-0-	-168909	-0-	303	1	178218	2	N	-0-					-0-
12	299801 X	171911	-0-	-127890	-0-	206	1	171705	2	N	-0-					-0-
01	256680 X	147782	-0-	-108898	-0-	194	1	147588	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

08	437782 X	358890	-0-	-78892	-0-	622	1	358268	2	N	-0-					-0-
09	423660 X	328656	-0-	-95004	-0-	328656	2			N	-0-					-0-
10	437782 X	318764	-0-	-119018	-0-	1324	1	317440	2	N	-0-					-0-
11	423660 X	287533	-0-	-136127	-0-	488	1	287045	2	N	-0-					-0-
12	411928 X	299786	-0-	-112142	-0-	359	1	299427	2	N	-0-					-0-
01	358887 X	260453	-0-	-98434	-0-	343	1	260110	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		118535	-0-	118535	118535	6345	1	112190	2	N	-0-					-0-
09	0		275784	-0-	275784	394319	275479	2	305	9	N	277	189	1			88
10	632915	X	238596	-0-	-394319	-0-	238365	2	231	9	N	210	183	1			115
11	304170	X	203287	-0-	-100883	-0-	203103	2	184	9	N	167	194	1			88
12	314309	X	163309	-0-	-151000	-0-	163158	2	151	9	N	137	182	1			43
01	314309	X	120300	-0-	-194009	-0-	120166	2	134	9	N	122					165

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

08	0		160292	-0-	160292	160292	8580	1	151712	2	N	-0-					-0-
09	0		229287	-0-	229287	389579	228973	2	314	9	N	285	192	1			93
10	644646	X	255067	-0-	-389579	-0-	254837	2	230	9	N	209	197	1			105
11	340650	X	227478	-0-	-113172	-0-	227291	2	187	9	N	170	184	1			91
12	352005	X	184507	-0-	-167498	-0-	184349	2	158	9	N	144	193	1			42
01	352005	X	131621	-0-	-220384	-0-	131486	2	135	9	N	123					165

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

08	0		254703	-0-	254703	261207	254315	2	388	9	N	353	193	1			160
09	0		248334	-0-	248334	509541	248034	2	300	9	N	273	386	1			47
10	697311	X	187770	-0-	-509541	-0-	187588	2	182	9	N	165	193	1			19
11	302430	X	197635	-0-	-104795	-0-	197386	2	249	9	N	226	198	1			47
12	312511	X	171276	-0-	-141235	-0-	170978	2	298	9	N	271	198	1			120
01	312511	X	153095	-0-	-159416	-0-	152975	2	120	9	N	109	198	1			31

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

07	0		3532	-0-	3532	3532	3532	2			N	-0-					-0-
08	0		220833	-0-	220833	224365	220725	2	108	9	N	98					98
09	0		216925	-0-	216925	441290	216893	2	32	9	N	29					127
*10	603332	X	162042	-0-	-441290	-0-	161913	2	129	9	N	117	197	1			47
11	268800	X	172518	-0-	-96282	-0-	172270	2	248	9	N	225	133	1			139
12	277760	X	138985	-0-	-138775	-0-	138885	2	100	9	N	91	133	1			97
01	277760	X	130227	-0-	-147533	-0-	129995	2	232	9	N	211	133	1			175

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

08	DLQ G-10		15223	-0-	15223	19798	120	1	13747	2	Y	1233	1225	0			17
							1356	9									
09	DLQ G-10		14715	-0-	14715	34513	116	1	13144	2	Y	1323	1267	0			73
							1455	9									
10	48791	X	14278	-0-	-34513	-0-	111	1	12752	2	Y	1286	1254	0	1	8	104
							1415	9									
11	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	106	1	13197	2	Y	1233	1231	0			106
							1356	9									
12	15221	X	12485	-0-	-2736	-0-	104	1	11093	2	Y	1171	1180	0			97
							1288	9									
01	13051	X	12870	-0-	-181	-0-	115	1	11093	2	Y	1511	1527	0			81
							1662	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	14149	-0-	14149	16980	134	1	12522	2	Y	1357	1338	0			19
						1493	9									
09	DLQ G-10	15873	-0-	15873	32853	127	1	14151	2	Y	1450	1383	0	6	8	80
						1595	9									
10	49576 X	16723	-0-	-32853	-0-	181	1	14261	2	Y	2074	1985	0	5	8	164
						2281	9									
11	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	172	1	13140	2	Y	2036	2026	0			174
						2240	9									
12	16399 X	15763	-0-	-636	-0-	190	1	13234	2	Y	2126	2125	0			175
						2339	9									
01	16709 X	14878	-0-	-1831	-0-	113	1	13234	2	Y	1392	1488	0			79
						1531	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

08	DLQ G-10	16720	-0-	16720	17110	140	1	15003	2	Y	1434	1414	0			20
						1577	9									
09	DLQ G-10	17977	-0-	17977	35087	142	1	16047	2	Y	1625	1555	0			90
						1788	9									
10	53437 X	18350	-0-	-35087	-0-	202	1	15594	2	Y	2322	2226	0	2	8	184
						2554	9									
11	21768 X	21768	-0-	-0-	-0-	189	1	19102	2	Y	2252	2243	0			193
						2477	9									
12	27678 X	27678	-0-	-0-	-0-	271	1	24052	2	Y	3050	2996	0			247
						3355	9									
*01	25682 X	25682	-0-	-0-	-0-	108	1	24052	2	Y	1384	1549	0			82
						1522	9									

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

08	DLQ G-10	24677	-0-	24677	35278	207	1	22010	2	Y	2236	2223	0			31
						2460	9									
09	DLQ G-10	24675	-0-	24675	59953	197	1	21997	2	Y	2255	2161	0			125
						2481	9									
10	83375 X	23422	-0-	-59953	-0-	211	1	20554	2	Y	2415	2346	0			194
						2657	9									
11	37702 X	37702	-0-	-0-	-0-	196	1	34962	2	Y	2313	2309	0			198
						2544	9									
12	27660 X	27660	-0-	-0-	-0-	238	1	24472	2	Y	2682	2661	0			219
						2950	9									
*01	27284 X	27284	-0-	-0-	-0-	181	1	24472	2	Y	2392	2479	0			132
						2631	9									

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

08	DLQ G-10	44216	-0-	44216	88738	355	1	39680	2	Y	3801	3840	0			54
						4181	9									
09	DLQ G-10	41476	-0-	41476	130214	329	1	37010	2	Y	3761	3606	0			209
						4137	9									
10	172257 X	42043	-0-	-130214	-0-	333	1	37538	2	Y	3793	3696	0			306
						4172	9									
11	39838 X	39838	-0-	-0-	-0-	311	1	35490	2	Y	3670	3661	0			315
						4037	9									
12	44516 X	41654	-0-	-2862	-0-	359	1	36822	2	Y	4066	4048	0			333
						4473	9									
*01	40820 X	40820	-0-	-0-	-0-	272	1	36822	2	Y	3387	3532	0			188
						3726	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	43439	-0-	43439	88611	355 4180	1 9	38904	2	Y	3800	3841	0			54
09	DLQ G-10	40993	-0-	40993	129604	324 4071	1 9	36598	2	Y	3701	3549	0			206
10	170772 X	41168	-0-	-129604	-0-	326 4069	1 9	36773	2	Y	3699	3606	0			299
11	38730 X	38730	-0-	-0-	-0-	305 3969	1 9	34456	2	Y	3608	3598	0			309
12	45167 X	39023	-0-	-6144	-0-	322 4001	1 9	34700	2	Y	3637	3646	0			300
*01	38398 X	38398	-0-	-0-	-0-	246 3452	1 9	34700	2	Y	3138	3264	0			174

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	39246	-0-	39246	79754	322 3808	1 9	35116	2	Y	3462	3497	0			49
09	DLQ G-10	37012	-0-	37012	116766	291 3640	1 9	33081	2	Y	3309	3174	0			184
10	153234 X	36468	-0-	-116766	-0-	290 3655	1 9	32523	2	Y	3323	3239	0			268
11	34557 X	34557	-0-	-0-	-0-	271 3528	1 9	30758	2	Y	3207	3200	0			275
12	40517 X	36624	-0-	-3893	-0-	308 3830	1 9	32486	2	Y	3482	3471	0			286
*01	36110 X	36110	-0-	-0-	-0-	240 3384	1 9	32486	2	Y	3076	3192	0			170

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	40223	-0-	40223	82076	328 3879	1 9	36016	2	Y	3526	3564	0			50
09	DLQ G-10	37879	-0-	37879	119955	299 3772	1 9	33808	2	Y	3429	3289	0			190
10	158000 X	38045	-0-	-119955	-0-	302 3794	1 9	33949	2	Y	3449	3361	0			278
11	35861 X	35861	-0-	-0-	-0-	281 3664	1 9	31916	2	Y	3331	3323	0			286
12	41850 X	36160	-0-	-5690	-0-	299 3728	1 9	32133	2	Y	3389	3395	0			280
*01	72210 X	72210	-0-	-0-	-0-	226 3183	1 9	68801	2	Y	2894	3014	0			160

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	DLQ G-10	53199	-0-	53199	114728	478 5139	1 9	47582	2	Y	4672	4736	0			67
09	DLQ G-10	57129	-0-	57129	171857	457 5724	1 9	50948	2	Y	5204	4982	0			289
10	229977 X	58120	-0-	-171857	-0-	460 5794	1 9	51866	2	Y	5267	5131	0			425
11	55297 X	55297	-0-	-0-	-0-	437 5664	1 9	49196	2	Y	5149	5133	0			441
12	61535 X	53267	-0-	-8268	-0-	552 6848	1 9	45867	2	Y	6225	6159	0			507
01	54002 X	51605	-0-	-2397	-0-	372 5366	1 9	45867	2	Y	4878	5113	0			272

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	58268	-0-	58268	124156	479	1	52125	2	Y	5149	5199	0			73
						5664	9									
09	DLQ G-10	55698	-0-	55698	179854	446	1	49628	2	Y	5113	4902	0			284
						5624	9									
10	237010 X	57156	-0-	-179854	-0-	457	1	50973	2	Y	5205	5069	0			420
						5726	9									
11	54956 X	54956	-0-	-0-	-0-	433	1	48892	2	Y	5119	5101	0			438
						5631	9									
12	65875 X	56049	-0-	-9826	-0-	461	1	49861	2	Y	5206	5215	0			429
						5727	9									
*01	55564 X	55564	-0-	-0-	-0-	370	1	49861	2	Y	4848	5010	0			267
						5333	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	DLQ G-10	64534	-0-	64534	136659	195	1	58033	2	Y	5733	5790	0			82
						6306	9									
09	DLQ G-10	56587	-0-	56587	193246	146	1	51379	2	Y	4602	4428	0			256
						5062	9									
10	251804 X	58558	-0-	-193246	-0-	175	1	52451	2	Y	5393	5217	0			432
						5932	9									
11	56651 X	56651	-0-	-0-	-0-	168	1	50717	2	Y	5242	5225	0			449
						5766	9									
12	72137 X	58400	-0-	-13737	-0-	194	1	52207	2	Y	5454	5454	0			449
						5999	9									
*01	57867 X	57867	-0-	-0-	-0-	130	1	52207	2	Y	5027	5199	0			277
						5530	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	DLQ G-10	56490	-0-	56490	122478	464	1	50529	2	Y	4997	5047	0	1	8	71
						5497	9									
09	DLQ G-10	53653	-0-	53653	176131	431	1	47829	2	Y	4903	4702	0			272
						5393	9									
10	231354 X	55223	-0-	-176131	-0-	442	1	49229	2	Y	5047	4912	0			407
						5552	9									
11	53000 X	53000	-0-	-0-	-0-	418	1	47156	2	Y	4933	4917	0			423
						5426	9									
12	65999 X	53818	-0-	-12181	-0-	443	1	47885	2	Y	4991	5002	0			412
						5490	9									
*01	53364 X	53364	-0-	-0-	-0-	356	1	47885	2	Y	4657	4813	0			256
						5123	9									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	31524	-0-	31524	57618	274	1	28009	2	Y	2946	2956	0	4	8	42
						3241	9									
09	DLQ G-10	32596	-0-	32596	90214	260	1	29093	2	Y	2948	2824	0	2	8	164
						3243	9									
10	125694 X	35480	-0-	-90214	-0-	287	1	31606	2	Y	3261	3162	0	1	8	262
						3587	9									
11	34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	272	1	30971	2	Y	3208	3195	0			275
						3529	9									
12	36125 X	36125	-0-	-0-	-0-	298	1	32134	2	Y	3357	3356	0			276
						3693	9									
*01	34984 X	34984	-0-	-0-	-0-	185	1	32134	2	Y	2423	2563	0			136
						2665	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66216	X	56049	-0-	-10167	-0-	397	1	50966	2	Y	4260	4361	0			61
							4686	9									
09	64080	X	50195	-0-	-13885	-0-	399	1	44800	2	Y	4542	4351	0			252
							4996	9									
10	66216	X	52874	-0-	-13342	-0-	426	1	47102	2	Y	4860	4721	0			391
							5346	9									
11	64080	X	51703	-0-	-12377	-0-	404	1	46042	2	Y	4779	4761	0			409
							5257	9									
12	66216	X	51420	-0-	-14796	-0-	443	1	45487	2	Y	4991	4989	0			411
							5490	9									
01	56048	X	49782	-0-	-6266	-0-	280	1	45487	2	Y	3650	3856	0			205
							4015	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

08	93904	X	51886	-0-	-42018	-0-	162	1	46500	2	Y	4749	4763	0			67
							5224	9									
09	54800	X	54800	-0-	-0-	-0-	148	1	49490	2	Y	4693	4499	0			261
							5162	9									
10	61364	X	61364	-0-	-0-	-0-	188	1	54761	2	Y	5832	5627	0			466
							6415	9									
11	52945	X	52945	-0-	-0-	-0-	181	1	46556	2	Y	5644	5626	0			484
							6208	9									
12	47121	X	47121	-0-	-0-	-0-	158	1	42083	2	Y	4436	4546	0			374
							4880	9									
*01	46593	X	46593	-0-	-0-	-0-	104	1	42083	2	Y	4005	4158	0			221
							4406	9									

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

08	53405	X	53405	-0-	-0-	-0-	419	1	48029	2	Y	4506	4551	0			64
							4957	9									
09	55126	X	55126	-0-	-0-	-0-	443	1	49125	2	Y	5053	4837	0			280
							5558	9									
10	57806	X	57806	-0-	-0-	-0-	470	1	51439	2	Y	5361	5210	0			431
							5897	9									
11	54948	X	54948	-0-	-0-	-0-	444	1	48737	2	Y	5243	5225	0			449
							5767	9									
12	41137	X	41137	-0-	-0-	-0-	333	1	36668	2	Y	3760	3889	0			320
							4136	9									
01	33480	X	4127	-0-	-29353	-0-	274	1	3853	9	Y	3503	3630	0			193

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

08	99421	X	54469	-0-	-44952	-0-	170	1	48837	2	Y	4965	4979	0			70
							5462	9									
09	53296	X	53296	-0-	-0-	-0-	138	1	48393	2	Y	4332	4161	0			241
							4765	9									
10	56495	X	56495	-0-	-0-	-0-	171	1	50531	2	Y	5266	5086	0			421
							5793	9									
11	55672	X	55672	-0-	-0-	-0-	163	1	49879	2	Y	5118	5101	0			438
							5630	9									
12	53413	X	52665	-0-	-748	-0-	132	1	48432	2	Y	3728	3849	0			317
							4101	9									
*01	54034	X	54034	-0-	-0-	-0-	129	1	48432	2	Y	4975	5025	0			267
							5473	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		46546	-0-	46546	57416	130	1	42230	2	Y	3805	3768	0	5	8	53
							4186	9									
09	113084	X	55668	-0-	-57416	-0-	161	1	49913	2	Y	5085	4856	0	1	8	281
							5594	9									
10	48268	X	48268	-0-	-0-	-0-	99	1	44788	2	Y	3074	3097	0	2	8	256
							3381	9									
11	39930	X	39258	-0-	-672	-0-	94	1	35942	2	Y	2929	2933	0			252
							3222	9									
12	48422	X	48422	-0-	-0-	-0-	159	1	43315	2	Y	4498	4389	0			361
							4948	9									
*01	47157	X	47157	-0-	-0-	-0-	89	1	43315	2	Y	3412	3582	0			191
							3753	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		49457	-0-	49457	60147	121	1	45422	2	Y	3558	3526	0	3	8	50
							3914	9									
09	111282	X	51135	-0-	-60147	-0-	148	1	45860	2	Y	4661	4453	0			258
							5127	9									
10	42598	X	42598	-0-	-0-	-0-	85	1	39651	2	Y	2602	2641	0			219
							2862	9									
11	37380	X	37215	-0-	-165	-0-	81	1	34353	2	Y	2528	2530	0			217
							2781	9									
12	49140	X	49140	-0-	-0-	-0-	6	1	44017	2	Y	4652	4499	0			370
							5117	9									
*01	47530	X	47530	-0-	-0-	-0-	81	1	44017	2	Y	3120	3314	0			176
							3432	9									

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		55902	-0-	55902	61646	153	1	50823	2	Y	4478	4422	0	4	8	62
							4926	9									
09	110654	X	49008	-0-	-61646	-0-	130	1	44344	2	Y	4122	3955	0			229
							4534	9									
10	51459	X	51459	-0-	-0-	-0-	160	1	45850	2	Y	4954	4787	0			396
							5449	9									
11	52869	X	52869	-0-	-0-	-0-	153	1	47424	2	Y	4811	4795	0			412
							5292	9									
12	56374	X	56374	-0-	-0-	-0-	188	1	50356	2	Y	5300	5277	0			435
							5830	9									
*01	57862	X	57862	-0-	-0-	-0-	162	1	50356	2	Y	6676	6752	0			359
							7344	9									

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		57649	-0-	57649	71610	155	1	52503	2	Y	4537	4495	0			63
							4991	9									
09	125267	X	53657	-0-	-71610	-0-	150	1	48313	2	Y	4722	4523	0			262
							5194	9									
10	55940	X	55940	-0-	-0-	-0-	170	1	50011	2	Y	5235	5077	0			420
							5759	9									
11	55422	X	55422	-0-	-0-	-0-	164	1	49627	2	Y	5119	5101	0			438
							5631	9									
12	58664	X	58664	-0-	-0-	-0-	192	1	52473	2	Y	5454	5444	0			448
							5999	9									
*01	59693	X	59693	-0-	-0-	-0-	156	1	52473	2	Y	6422	6523	0			347
							7064	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128038	X	57010	-0-	-71028	-0-	179 5766	1 9	51065	2	Y	5242	5277	0	1	8	74
09	59098	X	59098	-0-	-0-	-0-	172 5990	1 9	52936	2	Y	5445	5217	0			302
10	63644	X	63644	-0-	-0-	-0-	192 6516	1 9	56936	2	Y	5924	5750	0			476
11	58636	X	58636	-0-	-0-	-0-	185 6376	1 9	52075	2	Y	5796	5776	0			496
12	57877	X	44401	-0-	-13476	-0-	149 4609	1 9	39643	2	Y	4190	4330	0			356
01	57877	X	45988	-0-	-11889	-0-	146 6199	1 9	39643	2	Y	5635	5688	0			303

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		57561	-0-	57561	77183	199 6408	1 9	50954	2	Y	5825	5776	0	2	8	81
09	127155	X	49972	-0-	-77183	-0-	137 4764	1 9	45071	2	Y	4331	4170	0			242
10	63178	X	54179	-0-	-8999	-0-	165 5587	1 9	48427	2	Y	5079	4914	0			407
11	61140	X	54275	-0-	-6865	-0-	159 5496	1 9	48620	2	Y	4996	4975	0			428
12	63178	X	54239	-0-	-8939	-0-	187 5830	1 9	48222	2	Y	5300	5292	0			436
01	63178	X	52664	-0-	-10514	-0-	102 4340	1 9	48222	2	Y	3945	4160	0			221

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120516	X	47580	-0-	-72936	-0-	149 4821	1 9	42610	2	Y	4383	4413	0			62
09	67830	X	50657	-0-	-17173	-0-	147 5094	1 9	45416	2	Y	4631	4436	0			257
10	70091	X	54794	-0-	-15297	-0-	167 5656	1 9	48971	2	Y	5142	4986	0			413
11	67830	X	54087	-0-	-13743	-0-	160 5530	1 9	48397	2	Y	5027	5009	0			431
12	70091	X	50922	-0-	-19169	-0-	113 3524	1 9	47285	2	Y	3204	3358	0			277
01	70091	X	52754	-0-	-17337	-0-	126 5343	1 9	47285	2	Y	4857	4875	0			259

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		54595	-0-	54595	72664	184 5906	1 9	48505	2	Y	5369	5322	0	5	8	75
09	127291	X	54627	-0-	-72664	-0-	179 6223	1 9	48225	2	Y	5657	5415	0	3	8	314
10	63885	X	63885	-0-	-0-	-0-	194 6621	1 9	57070	2	Y	6019	5819	0	32	8	482
11	56430	X	54747	-0-	-1683	-0-	189 6514	1 9	48044	2	Y	5922	5897	0			507
12	58311	X	49125	-0-	-9186	-0-	164 5117	1 9	43844	2	Y	4652	4767	0			392
01	58311	X	46629	-0-	-11682	-0-	64 2721	1 9	43844	2	Y	2474	2721	0			145

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	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	166 319	1 9	4296	3	Y	290	277	1			44
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	202 359	1 9	4044	3	Y	326	307	1			63
10	4743	X	4647	-0-	-96	-0-	147 371	1 9	4129	3	Y	337	374	1			26
11	4590	X	1433	-0-	-3157	-0-	41 165	1 9	1227	3	Y	150	155	1			21
12	4774	X	556	-0-	-4218	-0-	12 111	1 9	433	3	Y	101	104	1			18
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					18

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	3534	X	3111	-0-	-423	-0-	109 187	1 9	2815	3	Y	170	157	1			27
09	3420	X	2784	-0-	-636	-0-	129 91	1 9	2564	3	Y	83	87	1	1	8	22
10	3534	X	3121	-0-	-413	-0-	104 128	1 9	2889	3	Y	116	126	1			12
11	3180	X	215	-0-	-2965	-0-	5 48	1 9	162	3	Y	44	46	1	1	8	9
12	3100	X	2	-0-	-3098	-0-	1	3	1	9	Y	1	9	1	1	8	-0-
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5177	X	4204	-0-	-973	-0-	152 125	1 9	3927	3	Y	114	111	1			19
09	5370	X	3823	-0-	-1547	-0-	173 185	1 9	3465	3	Y	168	154	1			33
10	5549	X	4109	-0-	-1440	-0-	133 228	1 9	3748	3	Y	207	223	1			17
11	5370	X	4310	-0-	-1060	-0-	132 238	1 9	3940	3	Y	216	207	1			26
12	5084	X	4243	-0-	-841	-0-	109 227	1 9	3907	3	Y	206	201	1	1	8	30
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					30

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	10013	X	8567	-0-	-1446	-0-	313 184	1 9	8070	3	Y	167	166	1			25
09	9450	X	8174	-0-	-1276	-0-	385 163	1 9	7626	3	Y	148	142	1	1	8	30
10	9765	X	8486	-0-	-1279	-0-	287 237	1 9	7962	3	Y	215	228	1			17
11	8730	X	8149	-0-	-581	-0-	257 325	1 9	7567	3	Y	295	271	1	1	8	40
12	8556	X	7957	-0-	-599	-0-	215 271	1 9	7471	3	Y	246	241	1	2	8	43
01	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					43

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	10106	X	9843	-0-	-263	-0-	342	1	8822	3	Y	617	584	1	1	8	90
							679	9									
09	9780	X	8463	-0-	-1317	-0-	380	1	7623	3	Y	418	421	1			87
							460	9									
10	10106	X	8674	-0-	-1432	-0-	282	1	7940	3	Y	411	465	1	1	8	32
							452	9									
11	9780	X	9388	-0-	-392	-0-	288	1	8615	3	Y	441	421	1			52
							485	9									
12	9920	X	8670	-0-	-1250	-0-	224	1	8036	3	Y	373	369	1	2	8	54
							410	9									
01	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					54

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	130	1	3359	3	Y	292	265	1			39
							321	9									
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	121	1	2422	3	Y	87	105	1			21
							96	9									
10	3131	X	2527	-0-	-604	-0-	80	1	2243	3	Y	185	194	1			12
							204	9									
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	103	1	3075	3	Y	210	197	1			25
							231	9									
12	3813	X	3046	-0-	-767	-0-	78	1	2793	3	Y	159	159	1	1	8	24
							175	9									
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					24

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2951	-0-	-273	-0-	17	1	2924	3	Y	9	1	8			12
							10	9									
09	3030	X	2734	-0-	-296	-0-	2731	3	3	9	Y	3	12	1	1	8	2
10	3131	X	2859	-0-	-272	-0-	2841	3	18	9	Y	16	14	1	1	8	3
11	3030	X	2894	-0-	-136	-0-	2872	3	22	9	Y	20	1	8			22
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3098	3	9	9	Y	8					30
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					30

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 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	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	137	1	3531	3	Y	199	193	1			31
							219	9									
09	4140	X	3721	-0-	-419	-0-	168	1	3364	3	Y	172	167	1			36
							189	9									
10	4309	X	3587	-0-	-722	-0-	116	1	3272	3	Y	181	201	1			16
							199	9									
11	4170	X	4084	-0-	-86	-0-	124	1	3714	3	Y	224	213	1			27
							246	9									
12	4309	X	3885	-0-	-424	-0-	99	1	3553	3	Y	212	207	1	1	8	31
							233	9									
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					31

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	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	96	1	2491	3	Y	153	147	1			23
							168	9									
09	3030	X	1778	-0-	-1252	-0-	76	1	1527	3	Y	159	151	1			31
							175	9									
10	3131	X	1458	-0-	-1673	-0-	44	1	1236	3	Y	162	181	1			12
							178	9									
11	3030	X	1347	-0-	-1683	-0-	38	1	1141	3	Y	153	145	1			20
							168	9									
12	3131	X	2392	-0-	-739	-0-	60	1	2139	3	Y	175	168	1	1	8	26
							193	9									
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					26

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

08	5301	X	4932	-0-	-369	-0-	175	1	4522	3	Y	214	206	1			32
							235	9									
09	5130	X	4509	-0-	-621	-0-	203	1	4069	3	Y	215	205	1			42
							237	9									
10	5053	X	4880	-0-	-173	-0-	158	1	4448	3	Y	249	273	1			18
							274	9									
11	4890	X	4501	-0-	-389	-0-	138	1	4122	3	Y	219	209	1			28
							241	9									
12	5053	X	3670	-0-	-1383	-0-	93	1	3339	3	Y	216	210	1	1	8	33
							238	9									
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					33

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

08	1550	X	609	-0-	-941	-0-	13	1	594	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	990	X	585	-0-	-405	-0-	9	1	543	3	Y	30	21	1	3	8	7
							33	9									
10	868	X	849	-0-	-19	-0-	22	1	719	3	Y	98	86	1	2	8	17
							108	9									
11	840	X	635	-0-	-205	-0-	17	1	542	3	Y	69	65	1	3	8	18
							76	9									
12	775	X	560	-0-	-215	-0-	17	1	532	3	Y	10	11	1	2	8	15
							11	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	48 73	1 9	1228	3	Y	66	72	1			19
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	57 25	1 9	1145	3	Y	23	28	1			14
10	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	44 99	1 9	1232	3	Y	90	90	1			14
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	45 79	1 9	1341	3	Y	72	71	1			15
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	45 50	1 9	1623	3	Y	45	47	1			13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	33 156	1 9	856	3	Y	142	144	1	1	8	28
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	36 99	1 9	715	3	Y	90	93	1			25
10	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	32 111	1 9	895	3	Y	101	113	1			13
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	25 100	1 9	748	3	Y	91	89	1			15
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	21 58	1 9	756	3	Y	53	55	1			13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	7006	X	3914	-0-	-3092	-0-	140 163	1 9	3611	3	Y	148	139	1			26
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	165 185	1 9	3314	3	Y	168	158	1			36
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	122 147	1 9	3440	3	Y	134	155	1			15
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	118 158	1 9	3518	3	Y	144	138	1			21
12	3906	X	3678	-0-	-228	-0-	96 156	1 9	3426	3	Y	142	138	1	1	8	24
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					24

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	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	61 11	1 9	2702	3	N	10					110
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	54 22	1 9	3219	3	N	20					130
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	102 22	1 9	3321	3	N	20					150
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	102 19	1 9	3169	3	N	17					167
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	112 35	1 9	3536	3	N	32	52	1	1	8	146
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	6367	-0-	-4545	-0-	232 136	1 9	5999	3	Y	124	117	1			28
09	8310	X	6507	-0-	-1803	-0-	302 152	1 9	6053	3	Y	138	130	1			36
10	8122	X	6915	-0-	-1207	-0-	230 194	1 9	6491	3	Y	176	190	1			22
11	6960	X	6508	-0-	-452	-0-	205 169	1 9	6134	3	Y	154	149	1			27
12	6727	X	6407	-0-	-320	-0-	170 153	1 9	6084	3	Y	139	137	1	1	8	28
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					28

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	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	384 318	1 9	9889	3	Y	289	287	1			42
09	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	499 339	1 9	9889	3	Y	308	290	1			60
10	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	359 385	1 9	9951	3	Y	350	382	1			28
11	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	324 416	1 9	9537	3	Y	378	354	1			52
12	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	272 396	1 9	9465	3	Y	360	350	1			62
01	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					62

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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	29 57	1 9	761	3	Y	52	52	1	1	8	8
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	90 95	1 9	1795	3	Y	86	78	1			16
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	43 50	1 9	1200	3	Y	45	56	1			5
11	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	92 132	1 9	2744	3	Y	120	111	1			14
12	3100	N	3103	-0-	3	3	81 121	1 9	2901	3	Y	110	108	1			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					16

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	308 275	1 9	7929	3	Y	250	246	1			41
09	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	395 299	1 9	7822	3	Y	272	256	1			57
10	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	284 329	1 9	7872	3	Y	299	329	1			27
11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	257 350	1 9	7581	3	Y	318	299	1			46
12	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	215 316	1 9	7477	3	Y	287	281	1			52
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	153	1	6779	3	Y	5	3	1	4	8	2
							6	9									
09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	120	1	7096	3	Y	12	8	1	1	8	5
							13	9									
10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	224	1	7315	3	Y	62	44	1	2	8	21
							68	9									
11	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	218	1	6752	3	Y	8	19	1			10
							9	9									
12	7471	X	6840	-0-	-631	-0-	209	1	6631	3	Y	-0-	6	1			4
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					4

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4154	-0-	-775	-0-	148	1	3816	3	Y	173	172	1			25
							190	9									
09	4770	X	3692	-0-	-1078	-0-	166	1	3298	3	Y	207	193	1			39
							228	9									
10	4929	X	3835	-0-	-1094	-0-	125	1	3465	3	Y	223	245	1			17
							245	9									
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	154	1	4524	3	Y	378	346	1			49
							416	9									
12	4402	X	4303	-0-	-99	-0-	117	1	4088	3	Y	89	118	1			20
							98	9									
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					20

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	8587	X	8329	-0-	-258	-0-	301	1	7763	3	Y	241	236	1			35
							265	9									
09	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	681	1	13481	3	Y	236	224	1			47
							260	9									
10	8401	X	7057	-0-	-1344	-0-	234	1	6498	3	Y	295	319	1			23
							325	9									
11	8130	X	7640	-0-	-490	-0-	242	1	7123	3	Y	250	238	1			35
							275	9									
12	9703	X	7312	-0-	-2391	-0-	196	1	6821	3	Y	268	257	1			46
							295	9									
01	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					46

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	332	1	8585	3	Y	259	257	1			47
							285	9									
09	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	697	1	13981	3	Y	232	226	1			53
							255	9									
10	5766	X	4927	-0-	-839	-0-	161	1	4539	3	Y	206	236	1			23
							227	9									
11	5370	X	3583	-0-	-1787	-0-	109	1	3248	3	Y	205	203	1			25
							226	9									
12	15438	X	3981	-0-	-11457	-0-	101	1	3610	3	Y	245	233	1	1	8	36
							270	9									
01	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5071	-0-	-323	-0-	111	1	4937	3	Y	21	10	1			11
							23	9									
09	5190	X	4645	-0-	-545	-0-	77	1	4547	3	Y	19	18	1			12
							21	9									
10	5363	X	4909	-0-	-454	-0-	145	1	4745	3	Y	17	21	1			8
							19	9									
11	5190	X	4519	-0-	-671	-0-	140	1	4351	3	Y	25	23	1			10
							28	9									
12	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	148	1	4707	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					4

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	43	1	1110	3	Y	77	78	1			11
							85	9									
09	1170	N	954	-0-	-216	-0-	43	1	860	3	Y	46	48	1			9
							51	9									
10	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	42	1	1171	3	Y	127	128	1			8
							140	9									
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	37	1	1100	3	Y	63	63	1			8
							69	9									
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	28	1	975	3	Y	55	55	1			8
							61	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	70	1	1798	3	Y	129	128	1			19
							142	9									
09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	108	1	2132	3	Y	63	68	1			14
							69	9									
10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	74	1	2050	3	Y	74	82	1			6
							81	9									
11	2100	X	2033	-0-	-67	-0-	64	1	1891	3	Y	71	67	1			10
							78	9									
12	2387	X	2105	-0-	-282	-0-	56	1	1964	3	Y	77	73	1			14
							85	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	13657	-0-	-913	-0-	298	1	13242	3	Y	106	70	1			55
							117	9									
09	14100	X	12844	-0-	-1256	-0-	211	1	12516	3	Y	106	117	1			44
							117	9									
10	13609	X	13100	-0-	-509	-0-	386	1	12623	3	Y	83	102	1			25
							91	9									
11	13170	X	12573	-0-	-597	-0-	386	1	11982	3	Y	186	84	1			127
							205	9									
12	13671	X	12817	-0-	-854	-0-	386	1	12235	3	Y	178	170	1			135
							196	9									
01	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	6192	-0-	-2271	-0-	225 172	1 9	5795	3	Y	156	151	1			23
09	7140	X	5118	-0-	-2022	-0-	237 194	1 9	4687	3	Y	176	164	1			35
10	7378	X	5232	-0-	-2146	-0-	178 116	1 9	4938	3	Y	105	130	1			10
11	7140	X	4313	-0-	-2827	-0-	137 138	1 9	4038	3	Y	125	118	1			17
12	7006	X	4998	-0-	-2008	-0-	131 293	1 9	4574	3	Y	266	238	1	2	8	43
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					43

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	5549	X	3551	-0-	-1998	-0-	127 133	1 9	3291	3	Y	121	114	1			25
09	5370	X	3353	-0-	-2017	-0-	154 122	1 9	3077	3	Y	111	107	1			29
10	4712	X	2335	-0-	-2377	-0-	76 105	1 9	2154	3	Y	95	109	1			15
11	4380	X	3266	-0-	-1114	-0-	102 110	1 9	3054	3	Y	100	97	1			18
12	3565	X	3157	-0-	-408	-0-	82 121	1 9	2954	3	Y	110	106	1			22
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					22

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	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	107 128	1 9	2767	3	Y	116	112	1			21
09	4050	X	2704	-0-	-1346	-0-	124 99	1 9	2481	3	Y	90	89	1			22
10	4185	X	1479	-0-	-2706	-0-	47 97	1 9	1335	3	Y	88	99	1			11
11	4050	X	1979	-0-	-2071	-0-	61 108	1 9	1810	3	Y	98	95	1			14
12	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	73 110	1 9	2622	3	Y	100	98	1			16
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					16

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	9362	X	8159	-0-	-1203	-0-	294 276	1 9	7589	3	Y	251	231	1			36
09	8190	X	7851	-0-	-339	-0-	363 218	1 9	7270	3	Y	198	193	1			41
10	7688	X	6327	-0-	-1361	-0-	208 261	1 9	5858	3	Y	237	259	1			19
11	7440	X	6400	-0-	-1040	-0-	198 288	1 9	5914	3	Y	262	249	1			32
12	8153	X	5881	-0-	-2272	-0-	153 254	1 9	5474	3	Y	231	228	1	1	8	34
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2834	-0-	-669	-0-	102	1	2638	3	Y	85	81	1			14
							94	9									
09	3390	X	1530	-0-	-1860	-0-	66	1	1328	3	Y	124	113	1			25
							136	9									
10	3317	X	2446	-0-	-871	-0-	80	1	2249	3	Y	106	121	1			10
							117	9									
11	3210	X	2535	-0-	-675	-0-	76	1	2268	3	Y	174	163	1			21
							191	9									
12	3317	X	2021	-0-	-1296	-0-	52	1	1848	3	Y	110	114	1			17
							121	9									
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					17

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	10633	X	10436	-0-	-197	-0-	229	1	10189	3	Y	16	2	8			28
							18	9									
09	8400	X	6528	-0-	-1872	-0-	108	1	6406	3	Y	13	1	8			40
							14	9									
10	11067	X	9861	-0-	-1206	-0-	293	1	9559	3	Y	8	2	8			46
							9	9									
11	10710	X	9102	-0-	-1608	-0-	284	1	8816	3	Y	2	2	8			46
							2	9									
12	11067	X	8733	-0-	-2334	-0-	267	1	8449	3	Y	15	36	1	3	8	22
							17	9									
01	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					22

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	4516	-0-	-2552	-0-	99	1	4409	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
09	6690	X	3938	-0-	-2752	-0-	65	1	3836	3	Y	34	26	1			10
							37	9									
10	6572	X	5177	-0-	-1395	-0-	151	1	4946	3	Y	73	68	1			15
							80	9									
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	201	1	6253	3	Y	54	53	1			16
							59	9									
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	190	1	6011	3	Y	49	28	1			37
							54	9									
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					37

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	12273	-0-	-1212	-0-	431	1	11142	3	Y	636	617	1			93
							700	9									
09	12180	X	11708	-0-	-472	-0-	530	1	10615	3	Y	512	504	1			101
							563	9									
10	11966	X	10679	-0-	-1287	-0-	343	1	9675	3	Y	601	659	1	1	8	42
							661	9									
11	11580	X	9205	-0-	-2375	-0-	280	1	8362	3	Y	512	492	1	1	8	61
							563	9									
12	12276	X	9653	-0-	-2623	-0-	248	1	8902	3	Y	457	450	1	2	8	66
							503	9									
01	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	17	1	2988	3	Y	38					91
							42	9									
09	3270	X	2791	-0-	-479	-0-	2779	3	12	9	Y	11	83	1			19
10	3379	X	2193	-0-	-1186	-0-	2168	3	25	9	Y	23	32	1			10
11	3270	X	2251	-0-	-1019	-0-	2240	3	11	9	Y	10					20
12	3100	X	2317	-0-	-783	-0-	2311	3	6	9	Y	5					25
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					25

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	13020	X	12160	-0-	-860	-0-	435	1	11239	3	Y	442	422	1			69
							486	9									
09	12330	X	11566	-0-	-764	-0-	527	1	10559	3	Y	436	417	1			88
							480	9									
10	12400	X	11579	-0-	-821	-0-	381	1	10721	3	Y	434	485	1	1	8	36
							477	9									
11	12000	X	8912	-0-	-3088	-0-	277	1	8276	3	Y	326	323	1			39
							359	9									
12	12214	X	5701	-0-	-6513	-0-	149	1	5334	3	Y	198	206	1	1	8	30
							218	9									
01	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					30

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 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	6138	X	3910	-0-	-2228	-0-	85	1	3784	3	Y	37	44	1			10
							41	9									
09	5940	X	3572	-0-	-2368	-0-	59	1	3470	3	Y	39	37	1			12
							43	9									
10	6138	X	3610	-0-	-2528	-0-	106	1	3451	3	Y	48	53	1			7
							53	9									
11	5490	X	3299	-0-	-2191	-0-	101	1	3141	3	Y	52	49	1			10
							57	9									
12	5518	X	3235	-0-	-2283	-0-	98	1	3095	3	Y	38	22	1			26
							42	9									
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	97	1	3623	3	Y	158	162	1			8
							174	9									
*03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	79	1	3272	3	Y	129	100	1			37
							142	9									
*04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	55	1	2787	3	Y	56	87	1			6
							62	9									
*05	4309	X	3405	-0-	-904	-0-	95	1	3253	3	Y	52	54	1			4
							57	9									
*06	4170	X	3025	-0-	-1145	-0-	79	1	2865	3	Y	74	71	1			7
							81	9									
*07	4309	X	2812	-0-	-1497	-0-	96	1	2617	3	Y	90	86	1			11
							99	9									
*08	3503	X	2183	-0-	-1320	-0-	77	1	1985	3	Y	110	104	1			17
							121	9									
*09	3300	X	2958	-0-	-342	-0-	135	1	2704	3	Y	108	103	1			22
							119	9									
*10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	128	1	3619	3	Y	64	79	1			7
							70	9									
*11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	102	1	3048	3	Y	135	126	1			16
							149	9									
*12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	82	1	2957	3	Y	154	147	1	1	8	22
							169	9									
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3061	-0-	-907	-0-	111	1	2860	3	Y	82	87	1			17
						90	9									
09	3840 X	2764	-0-	-1076	-0-	127	1	2541	3	Y	87	84	1			20
						96	9									
10	3844 X	3698	-0-	-146	-0-	124	1	3501	3	Y	66	78	1			8
						73	9									
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	126	1	3777	3	Y	131	123	1			16
						144	9									
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	83	1	2984	3	Y	136	131	1	1	8	20
						150	9									
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					20

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

08	5735 X	2946	-0-	-2789	-0-	65	1	2867	3	Y	13	11	1			2
						14	9									
09	3660 X	1468	-0-	-2192	-0-	24	1	1410	3	Y	31	26	1			7
						34	9									
10	3596 X	992	-0-	-2604	-0-	27	1	878	3	Y	79	74	1			12
						87	9									
11	3480 X	2084	-0-	-1396	-0-	63	1	1967	3	Y	49	49	1			12
						54	9									
12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	104	1	3310	3	Y	75	39	1			48
						83	9									
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					48

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

08	5766 X	4502	-0-	-1264	-0-	164	1	4226	3	Y	102	101	1			20
						112	9									
09	5580 X	4643	-0-	-937	-0-	212	1	4248	3	Y	166	152	1			34
						183	9									
10	5456 X	4162	-0-	-1294	-0-	136	1	3821	3	Y	186	203	1			17
						205	9									
11	5040 X	4407	-0-	-633	-0-	137	1	4091	3	Y	163	159	1			21
						179	9									
12	5053 X	4070	-0-	-983	-0-	105	1	3761	3	Y	185	177	1	1	8	28
						204	9									
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
*02	5404	X	4390	-0-	-1014	-0-	111 152	1 9	4127	3	Y	138	172	1			9
*03	5983	X	5427	-0-	-556	-0-	124 145	1 9	5158	3	Y	132	102	1			39
*04	5790	X	5189	-0-	-601	-0-	97 98	1 9	4994	3	Y	89	88	1			40
*05	5301	X	5106	-0-	-195	-0-	143 74	1 9	4889	3	Y	67	70	1			37
*06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	125 83	1 9	4568	3	Y	75	73	1			39
*07	5425	X	4649	-0-	-776	-0-	160 119	1 9	4370	3	Y	108	103	1			44
*08	5425	X	4292	-0-	-1133	-0-	156 95	1 9	4041	3	Y	86	84	1			46
*09	5190	X	3684	-0-	-1506	-0-	169 124	1 9	3391	3	Y	113	105	1			54
*10	5115	X	3596	-0-	-1519	-0-	118 143	1 9	3335	3	Y	130	142	1			42
*11	4770	X	3735	-0-	-1035	-0-	116 158	1 9	3461	3	Y	144	137	1			49
*12	4650	X	3654	-0-	-996	-0-	96 132	1 9	3426	3	Y	120	119	1	1	8	49
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					49

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
*02	5516	X	4979	-0-	-537	-0-	121 363	1 9	4495	3	Y	330	323	1	1	8	14
*03	5797	X	5595	-0-	-202	-0-	121 441	1 9	5033	3	Y	401	392	1	1	8	22
*04	5310	X	5260	-0-	-50	-0-	95 283	1 9	4882	3	Y	257	255	1			24
*05	5518	X	5006	-0-	-512	-0-	130 427	1 9	4449	3	Y	388	389	1			23
*06	5340	X	5108	-0-	-232	-0-	122 523	1 9	4463	3	Y	475	460	1			38
*07	5580	X	4802	-0-	-778	-0-	155 405	1 9	4242	3	Y	368	362	1			44
*08	5580	X	4145	-0-	-1435	-0-	149 141	1 9	3855	3	Y	128	145	1			27
*09	5250	X	4559	-0-	-691	-0-	209 155	1 9	4195	3	Y	141	136	1			32
*10	5270	X	4605	-0-	-665	-0-	153 145	1 9	4307	3	Y	132	149	1			15
*11	5100	X	4243	-0-	-857	-0-	133 135	1 9	3975	3	Y	123	122	1			16
*12	4805	X	2257	-0-	-2548	-0-	59 66	1 9	2132	3	Y	60	65	1			11
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					11

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	17639	X	15953	-0-	-1686	-0-	570 669	1 9	14714	3	Y	608	578	1			93
09	16350	X	15144	-0-	-1206	-0-	686 705	1 9	13753	3	Y	641	608	1			126
10	16089	X	14999	-0-	-1090	-0-	488 770	1 9	13741	3	Y	700	771	1	1	8	54
11	15570	X	14123	-0-	-1447	-0-	434 724	1 9	12965	3	Y	658	634	1	1	8	77
12	15965	X	14682	-0-	-1283	-0-	379 711	1 9	13592	3	Y	646	628	1	3	8	92
01	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	225	1	10018	3	Y	24	18	1	4	8	19
							26	9									
09	10620	X	8592	-0-	-2028	-0-	142	1	8413	3	Y	34	33	1	3	8	17
							37	9									
10	10974	X	9040	-0-	-1934	-0-	268	1	8754	3	Y	16	19	1	5	8	9
							18	9									
11	10620	X	8460	-0-	-2160	-0-	264	1	8193	3	Y	3	9	1	3	8	-0-
							3	9									
12	10478	X	8871	-0-	-1607	-0-	271	1	8587	3	Y	12	5	1	3	8	4
							13	9									
01	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					4

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

08	9703	X	8264	-0-	-1439	-0-	179	1	7955	3	Y	118	79	1			65
							130	9									
09	9390	X	8135	-0-	-1255	-0-	133	1	7858	3	Y	131	140	1			56
							144	9									
10	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	243	1	7935	3	Y	223	220	1			59
							245	9									
11	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	247	1	7669	3	Y	156	85	1			130
							172	9									
12	8401	X	7891	-0-	-510	-0-	238	1	7529	3	Y	113	134	1			109
							124	9									
01	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					109

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

*02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	127	1	4712	3	Y	208	225	1			12
							229	9									
*03	5580	X	4802	-0-	-778	-0-	108	1	4492	3	Y	184	180	1			16
							202	9									
*04	5400	X	4467	-0-	-933	-0-	82	1	4189	3	Y	178	173	1			21
							196	9									
*05	5580	X	5210	-0-	-370	-0-	132	1	4537	3	Y	492	482	1	1	8	30
							541	9									
*06	5400	X	3526	-0-	-1874	-0-	90	1	3285	3	Y	137	154	1			13
							151	9									
*07	5580	X	3586	-0-	-1994	-0-	120	1	3270	3	Y	178	171	1			20
							196	9									
*08	4805	X	1828	-0-	-2977	-0-	63	1	1615	3	Y	136	134	1			22
							150	9									
*09	5040	X	2187	-0-	-2853	-0-	96	1	1922	3	Y	154	146	1			30
							169	9									
*10	5208	X	3450	-0-	-1758	-0-	112	1	3155	3	Y	166	183	1			13
							183	9									
*11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	131	1	3929	3	Y	136	133	1			16
							150	9									
*12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	111	1	3970	3	Y	125	123	1			18
							138	9									
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					18

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	465	X	149	-0-	-316	-0-	5	1	126	3	Y	16	18	1			6
							18	9									
09	570	X	155	-0-	-415	-0-	6	1	120	3	Y	26	24	1			8
							29	9									
10	589	X	215	-0-	-374	-0-	7	1	199	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
11	570	X	235	-0-	-335	-0-	7	1	213	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
12	279	X	164	-0-	-115	-0-	4	1	150	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

*02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	140	1	5198	3	Y	594	626	1	1	8	34
							653	9									
*03	6386	X	5723	-0-	-663	-0-	117	1	4854	3	Y	684	667	1	1	8	50
							752	9									
*04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	128	1	6551	3	Y	473	465	1	1	8	57
							520	9									
*05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	203	1	6935	3	Y	431	445	1	1	8	42
							474	9									
*06	6420	X	6282	-0-	-138	-0-	161	1	5864	3	Y	234	254	1			22
							257	9									
*07	6634	X	5753	-0-	-881	-0-	194	1	5296	3	Y	239	232	1			29
							263	9									
*08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	271	1	6991	3	Y	440	405	1			64
							484	9									
*09	7380	X	6910	-0-	-470	-0-	318	1	6380	3	Y	193	210	1			47
							212	9									
*10	7626	X	6650	-0-	-976	-0-	221	1	6222	3	Y	188	217	1			18
							207	9									
*11	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	203	1	6053	3	Y	166	164	1			20
							183	9									
*12	7750	X	6820	-0-	-930	-0-	181	1	6478	3	Y	146	144	1			22
							161	9									
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

08	4526	X	4323	-0-	-203	-0-	152	1	3916	3	Y	232	224	1			33
							255	9									
09	5190	X	4481	-0-	-709	-0-	204	1	4093	3	Y	167	168	1			32
							184	9									
10	5363	X	4100	-0-	-1263	-0-	134	1	3772	3	Y	176	196	1			12
							194	9									
11	4680	X	3047	-0-	-1633	-0-	96	1	2868	3	Y	75	78	1			9
							83	9									
12	4836	X	2427	-0-	-2409	-0-	64	1	2308	3	Y	50	51	1			8
							55	9									
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					8

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	11997	X	10039	-0-	-1958	-0-	329 1216	1 9	8494	3	Y	1105	1060	1			168
09	11610	X	9020	-0-	-2590	-0-	394 732	1 9	7894	3	Y	665	685	1			148
10	10292	X	8939	-0-	-1353	-0-	282 701	1 9	7956	3	Y	637	727	1	1	8	57
11	9960	X	8135	-0-	-1825	-0-	248 474	1 9	7413	3	Y	431	436	1			52
12	10106	X	8198	-0-	-1908	-0-	210 460	1 9	7528	3	Y	418	409	1	2	8	59
01	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					59

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	249 199	1 9	6433	3	Y	181	176	1			25
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	296 117	1 9	5942	3	Y	106	110	1			21
10	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	207 124	1 9	5840	3	Y	113	126	1			8
11	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	181 121	1 9	5409	3	Y	110	107	1			11
12	5735	X	5728	-0-	-7	-0-	152 132	1 9	5444	3	Y	120	115	1	1	8	15
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	8185	-0-	-2107	-0-	294 283	1 9	7608	3	Y	257	244	1			38
09	9150	X	8069	-0-	-1081	-0-	368 325	1 9	7376	3	Y	295	277	1			56
10	8091	X	6038	-0-	-2053	-0-	190 506	1 9	5342	3	Y	460	484	1	1	8	31
11	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	249 376	1 9	7454	3	Y	342	334	1			39
12	8339	X	7128	-0-	-1211	-0-	185 317	1 9	6626	3	Y	288	284	1	1	8	42
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					42

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	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	157 377	1 9	4044	3	Y	343	324	1			53
09	4650	X	3115	-0-	-1535	-0-	143 110	1 9	2862	3	Y	100	123	1			30
10	4805	X	3471	-0-	-1334	-0-	115 123	1 9	3233	3	Y	112	128	1			14
11	4230	X	2867	-0-	-1363	-0-	88 140	1 9	2639	3	Y	127	123	1			18
12	4588	X	2848	-0-	-1740	-0-	75 90	1 9	2683	3	Y	82	85	1			15
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	313	1	13895	3	Y	14	18	1			12
							15	9									
09	13650	X	13036	-0-	-614	-0-	216	1	12813	3	Y	6	14	1			4
							7	9									
10	14105	X	13913	-0-	-192	-0-	413	1	13486	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
11	13650	X	13019	-0-	-631	-0-	406	1	12604	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
12	14229	X	13330	-0-	-899	-0-	406	1	12868	3	Y	51	33	1			23
							56	9									
01	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					23

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	8742	X	8154	-0-	-588	-0-	292	1	7531	3	Y	301	292	1			46
							331	9									
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	454	1	9099	3	Y	372	347	1			71
							409	9									
10	8184	X	8008	-0-	-176	-0-	264	1	7439	3	Y	277	325	1			23
							305	9									
11	7920	X	6684	-0-	-1236	-0-	207	1	6188	3	Y	263	256	1			30
							289	9									
12	10292	X	4078	-0-	-6214	-0-	106	1	3808	3	Y	149	155	1	1	8	23
							164	9									
01	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					23

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	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	181	1	8043	3	N	-0-					38
09	8760	X	7603	-0-	-1157	-0-	126	1	7470	3	N	6	1	8			43
							7	9									
10	9052	X	7562	-0-	-1490	-0-	221	1	7206	3	N	123	110	1	1	8	55
							135	9									
11	8520	X	7324	-0-	-1196	-0-	223	1	6921	3	N	164	158	1	1	8	60
							180	9									
12	8494	X	7563	-0-	-931	-0-	227	1	7207	3	N	117	104	1			73
							129	9									
01	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					73

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	452	X	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	78	1	4639	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	107	1	3487	3	Y	-0-					-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	130	1	4027	3	Y	33	17	1	6	8	10
							36	9									
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	193	1	6125	3	Y	23	17	1	3	8	13
							25	9									
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					13

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
*02	4620	X	3703	-0-	-917	-0-	91	1	3335	3	Y	252	281	1			36
							277	9									
*03	5115	X	4117	-0-	-998	-0-	92	1	3770	3	Y	232	250	1			18
							255	9									
*04	4950	X	3616	-0-	-1334	-0-	66	1	3304	3	Y	224	219	1			23
							246	9									
*05	5084	X	4039	-0-	-1045	-0-	110	1	3678	3	Y	228	238	1			13
							251	9									
*06	4920	X	3783	-0-	-1137	-0-	94	1	3428	3	Y	237	232	1			18
							261	9									
*07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	147	1	4022	3	Y	254	241	1			31
							279	9									
*08	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	141	1	3631	3	Y	198	199	1			30
							218	9									
*09	3900	X	3356	-0-	-544	-0-	153	1	3039	3	Y	149	148	1			31
							164	9									
*10	4433	X	4177	-0-	-256	-0-	135	1	3749	3	Y	266	277	1			20
							293	9									
*11	4290	X	3888	-0-	-402	-0-	122	1	3593	3	Y	157	155	1			22
							173	9									
*12	4433	X	4325	-0-	-108	-0-	116	1	4044	3	Y	150	146	1			26
							165	9									
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

08	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	314	1	8124	3	Y	570	544	1			79
							627	9									
09	10200	X	9031	-0-	-1169	-0-	402	1	8054	3	Y	523	505	1			97
							575	9									
10	10540	X	9563	-0-	-977	-0-	307	1	8648	3	Y	553	614	1	1	8	35
							608	9									
11	10200	X	9295	-0-	-905	-0-	281	1	8401	3	Y	557	527	1	1	8	64
							613	9									
12	10478	X	9607	-0-	-871	-0-	244	1	8754	3	Y	554	538	1	2	8	78
							609	9									
01	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					78

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

08	10261	X	9976	-0-	-285	-0-	351	1	9064	3	Y	510	503	1			79
							561	9									
09	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	422	1	8470	3	Y	542	515	1			106
							596	9									
10	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	307	1	8655	3	Y	671	727	1	1	8	49
							738	9									
11	9300	X	9089	-0-	-211	-0-	273	1	8147	3	Y	608	583	1	1	8	73
							669	9									
12	9982	X	9230	-0-	-752	-0-	229	1	8210	3	Y	719	687	1	3	8	102
							791	9									
01	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	293	1	7573	3	Y	478	453	1			74
							526	9									
09	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	375	1	7524	3	Y	461	441	1			94
							507	9									
10	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	285	1	8025	3	Y	525	576	1	1	8	42
							578	9									
11	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	241	1	7211	3	Y	600	567	1	1	8	74
							660	9									
12	8680	X	6072	-0-	-2608	-0-	154	1	5516	3	Y	365	378	1	2	8	59
							402	9									
01	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					59

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	70	1	1818	3	Y	49	45	1			12
							54	9									
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	104	1	2090	3	Y	42	41	1			13
							46	9									
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	83	1	2335	3	Y	40	45	1			8
							44	9									
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	71	1	2109	3	Y	54	51	1			11
							59	9									
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	68	1	2449	3	Y	60	57	1			14
							66	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

*02	5320	X	4554	-0-	-766	-0-	114	1	4254	3	Y	169	189	1			12
							186	9									
*03	5890	X	4366	-0-	-1524	-0-	99	1	4110	3	Y	143	141	1			14
							157	9									
*04	5700	X	3756	-0-	-1944	-0-	69	1	3500	3	Y	170	164	1			20
							187	9									
*05	5394	X	3004	-0-	-2390	-0-	78	1	2672	3	Y	231	233	1			18
							254	9									
*06	4890	X	2746	-0-	-2144	-0-	69	1	2510	3	Y	152	157	1			13
							167	9									
*07	5053	X	3370	-0-	-1683	-0-	113	1	3097	3	Y	145	141	1			17
							160	9									
*08	4371	X	3687	-0-	-684	-0-	130	1	3361	3	Y	178	168	1			27
							196	9									
*09	3750	X	2649	-0-	-1101	-0-	118	1	2370	3	Y	146	143	1			30
							161	9									
*10	3379	X	2600	-0-	-779	-0-	83	1	2335	3	Y	165	182	1			13
							182	9									
*11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	103	1	3067	3	Y	174	166	1			21
							191	9									
*12	3689	X	3195	-0-	-494	-0-	82	1	2927	3	Y	169	164	1	1	8	25
							186	9									
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	3782	X	229	-0-	-3553	-0-	8 17	1 9	204	3	Y	15	14	1			6
09	2760	X	529	-0-	-2231	-0-	23 48	1 9	458	3	Y	44	39	1			11
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	90 65	1 9	2543	3	Y	59	63	1			7
11	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	40 58	1 9	1205	3	Y	53	54	1			6
12	558	X	438	-0-	-120	-0-	11 17	1 9	410	3	Y	15	18	1			3
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

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	8339	X	7184	-0-	-1155	-0-	254 360	1 9	6570	3	Y	327	312	1			51
09	8010	X	6867	-0-	-1143	-0-	310 344	1 9	6213	3	Y	313	300	1			64
10	7595	X	6512	-0-	-1083	-0-	209 411	1 9	5892	3	Y	374	408	1			30
11	7170	X	6832	-0-	-338	-0-	208 407	1 9	6217	3	Y	370	355	1			45
12	7192	X	7159	-0-	-33	-0-	183 399	1 9	6577	3	Y	363	353	1	2	8	53
01	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					53

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	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	492 637	1 9	12703	3	Y	579	551	1			87
09	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	593 744	1 9	11881	3	Y	676	634	1			129
10	12214	X	2458	-0-	-9756	-0-	80 136	1 9	2242	3	Y	124	229	1			24
11	11820	X	8812	-0-	-3008	-0-	274 362	1 9	8176	3	Y	329	317	1			36
12	13826	X	10243	-0-	-3583	-0-	262 576	1 9	9405	3	Y	524	489	1	2	8	69
01	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					69

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	7868	-0-	-1928	-0-	276 469	1 9	7123	3	Y	426	409	1			66
09	9600	X	7857	-0-	-1743	-0-	363 209	1 9	7285	3	Y	190	208	1			48
10	9920	X	3247	-0-	-6673	-0-	107 116	1 9	3024	3	Y	105	139	1			14
11	9600	X	4804	-0-	-4796	-0-	148 234	1 9	4422	3	Y	213	203	1			24
12	9486	X	327	-0-	-9159	-0-	8 18	1 9	301	3	Y	16	36	1			4
01	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23763	X	23763	-0-	-0-	-0-	521	1	23148	3	Y	85	99	1	6	8	33
							94	9									
09	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	354	1	20976	3	Y	172	146	1			59
							189	9									
10	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	644	1	21026	3	Y	193	177	1	7	8	68
							212	9									
11	20790	X	20707	-0-	-83	-0-	644	1	19988	3	Y	68	85	1			51
							75	9									
12	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	658	1	20850	3	Y	36	49	1			38
							40	9									
01	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					38

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5033	-0-	-237	-0-	111	1	4918	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	5100	X	4775	-0-	-325	-0-	79	1	4660	3	Y	33	25	1			8
							36	9									
10	5239	X	5060	-0-	-179	-0-	147	1	4810	3	Y	94	87	1			15
							103	9									
11	5040	X	4759	-0-	-281	-0-	147	1	4561	3	Y	46	50	1			11
							51	9									
12	5115	X	4748	-0-	-367	-0-	144	1	4560	3	Y	40	23	1			28
							44	9									
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					28

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	7564	X	7060	-0-	-504	-0-	257	1	6632	3	Y	155	153	1			22
							171	9									
09	7170	X	6215	-0-	-955	-0-	290	1	5747	3	Y	162	153	1			31
							178	9									
10	7409	X	6418	-0-	-991	-0-	218	1	6036	3	Y	149	168	1			12
							164	9									
11	7170	X	5887	-0-	-1283	-0-	190	1	5596	3	Y	92	91	1			13
							101	9									
12	7285	X	5667	-0-	-1618	-0-	154	1	5361	3	Y	138	128	1			23
							152	9									
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3724	X	3161	-0-	-563	-0-	74	1	2729	3	Y	325	327	1			37
							358	9									
*03	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	85	1	3470	3	Y	250	255	1			32
							275	9									
*04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	69	1	3456	3	Y	263	255	1			40
							289	9									
*05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	100	1	3369	3	Y	89	123	1			6
							98	9									
*06	3390	X	2817	-0-	-573	-0-	73	1	2652	3	Y	84	84	1			6
							92	9									
*07	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	108	1	2968	3	Y	114	107	1			13
							125	9									
*08	3937	X	3612	-0-	-325	-0-	132	1	3393	3	Y	79	80	1			12
							87	9									
*09	3810	X	3330	-0-	-480	-0-	156	1	3090	3	Y	76	73	1			15
							84	9									
*10	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	107	1	2980	3	Y	76	85	1			6
							84	9									
*11	3090	X	2881	-0-	-209	-0-	92	1	2703	3	Y	78	73	1			11
							86	9									
*12	3627	X	2806	-0-	-821	-0-	75	1	2621	3	Y	100	94	1			17
							110	9									
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

08	4619	X	3402	-0-	-1217	-0-	118	1	3046	3	Y	216	208	1			39
							238	9									
09	4470	X	3581	-0-	-889	-0-	161	1	3235	3	Y	168	165	1			42
							185	9									
10	4464	X	3937	-0-	-527	-0-	129	1	3642	3	Y	151	173	1			20
							166	9									
11	3930	X	3900	-0-	-30	-0-	120	1	3580	3	Y	182	175	1			27
							200	9									
12	3689	X	287	-0-	-3402	-0-	2	1	56	3	Y	208	198	1	1	8	36
							229	9									
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					36

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

08	5456	X	4736	-0-	-720	-0-	169	1	4369	3	Y	180	172	1			34
							198	9									
09	5280	X	4977	-0-	-303	-0-	228	1	4565	3	Y	167	161	1			40
							184	9									
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	176	1	4948	3	Y	177	196	1			21
							195	9									
11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	151	1	4497	3	Y	192	182	1			31
							211	9									
12	5146	X	5116	-0-	-30	-0-	134	1	4807	3	Y	159	158	1	1	8	31
							175	9									
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					31

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	6913	X	6197	-0-	-716	-0-	222 228	1 9	5747	3	Y	207	191	1			33
09	6690	X	5969	-0-	-721	-0-	273 224	1 9	5472	3	Y	204	194	1			43
10	6231	X	6048	-0-	-183	-0-	201 171	1 9	5676	3	Y	155	182	1			16
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	174 171	1 9	5194	3	Y	155	147	1			24
12	6200	X	5841	-0-	-359	-0-	154 152	1 9	5535	3	Y	138	136	1	1	8	25
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					25

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	11904	X	11494	-0-	-410	-0-	411 457	1 9	10626	3	Y	415	397	1			59
09	12210	X	10976	-0-	-1234	-0-	501 425	1 9	10050	3	Y	386	372	1			73
10	12617	X	11392	-0-	-1225	-0-	374 486	1 9	10532	3	Y	442	484	1	1	8	30
11	12210	X	10609	-0-	-1601	-0-	329 454	1 9	9826	3	Y	413	396	1			47
12	11501	X	10522	-0-	-979	-0-	273 453	1 9	9796	3	Y	412	398	1	2	8	59
01	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					59

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	8618	X	8317	-0-	-301	-0-	298 327	1 9	7692	3	Y	297	283	1			48
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	380 353	1 9	7625	3	Y	321	304	1			65
10	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	298 490	1 9	8401	3	Y	445	475	1	1	8	34
11	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	264 453	1 9	7893	3	Y	412	394	1			52
12	8649	X	8606	-0-	-43	-0-	222 438	1 9	7946	3	Y	398	388	1	2	8	60
01	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					60

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	8618	X	5462	-0-	-3156	-0-	198 153	1 9	5111	3	Y	139	136	1			24
09	8340	X	5784	-0-	-2556	-0-	265 207	1 9	5312	3	Y	188	174	1			38
10	8432	X	5581	-0-	-2851	-0-	184 224	1 9	5173	3	Y	204	224	1			18
11	6990	X	5877	-0-	-1113	-0-	183 229	1 9	5465	3	Y	208	202	1			24
12	6789	X	5968	-0-	-821	-0-	156 227	1 9	5585	3	Y	206	199	1	1	8	30
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					30

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	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	218 231	1 9	5629	3	Y	210	201	1			37
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	265 242	1 9	5321	3	Y	220	209	1			48
10	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	235 237	1 9	6625	3	Y	215	241	1			22
11	5790	X	5491	-0-	-299	-0-	170 255	1 9	5066	3	Y	232	225	1			29
12	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	147 268	1 9	5258	3	Y	244	237	1	1	8	35
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					35

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	6509	-0-	-2078	-0-	235 210	1 9	6064	3	Y	191	186	1			28
09	7080	X	6312	-0-	-768	-0-	288 246	1 9	5778	3	Y	224	210	1			42
10	7502	X	6167	-0-	-1335	-0-	202 267	1 9	5698	3	Y	243	268	1			17
11	7260	X	6145	-0-	-1115	-0-	191 261	1 9	5693	3	Y	237	225	1			29
12	7502	X	6147	-0-	-1355	-0-	160 256	1 9	5731	3	Y	233	227	1	1	8	34
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					34

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	12369	-0-	-1147	-0-	271 37	1 9	12061	3	Y	34	34	1			42
09	13080	X	12272	-0-	-808	-0-	203 70	1 9	11999	3	Y	64	61	1			45
10	13299	X	13167	-0-	-132	-0-	388 99	1 9	12680	3	Y	90	91	1			44
11	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	387 98	1 9	11997	3	Y	89	88	1			45
12	12741	X	12159	-0-	-582	-0-	368 116	1 9	11675	3	Y	105	93	1			57
01	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					57

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6630	-0-	-655	-0-	237 283	1 9	6110	3	Y	257	244	1			45
09	6870	X	6147	-0-	-723	-0-	283 201	1 9	5663	3	Y	183	183	1			45
10	6944	X	823	-0-	-6121	-0-	27 45	1 9	751	3	Y	41	73	1			13
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	6692	X	6555	-0-	-137	-0-	164 367	1 9	6024	3	Y	334	376	1			49
*03	7409	X	7345	-0-	-64	-0-	167 376	1 9	6802	3	Y	342	366	1			25
*04	7170	X	6818	-0-	-352	-0-	127 339	1 9	6352	3	Y	308	302	1			31
*05	7254	X	6852	-0-	-402	-0-	188 356	1 9	6308	3	Y	324	337	1			18
*06	7020	X	6636	-0-	-384	-0-	168 342	1 9	6126	3	Y	311	305	1			24
*07	7347	X	6281	-0-	-1066	-0-	211 275	1 9	5795	3	Y	250	242	1	1	8	31
*08	7347	X	7125	-0-	-222	-0-	256 265	1 9	6604	3	Y	241	236	1			36
*09	6810	X	5895	-0-	-915	-0-	277 135	1 9	5483	3	Y	123	131	1			28
*10	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	245 287	1 9	6793	3	Y	261	269	1			20
*11	6630	X	6292	-0-	-338	-0-	199 224	1 9	5869	3	Y	204	195	1			29
*12	7130	X	6136	-0-	-994	-0-	165 218	1 9	5753	3	Y	198	193	1			34
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					34

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	205 240	1 9	5273	3	Y	218	216	1			31
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	223 189	1 9	4422	3	Y	172	169	1			34
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	161 187	1 9	4470	3	Y	170	191	1			13
11	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	177 345	1 9	5204	3	Y	314	286	1			41
12	5704	X	5217	-0-	-487	-0-	141 153	1 9	4923	3	Y	139	153	1			27
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					27

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

08	5146	X	4633	-0-	-513	-0-	165 222	1 9	4246	3	Y	202	198	1			30
09	4530	X	4233	-0-	-297	-0-	195 182	1 9	3856	3	Y	165	160	1	1	8	34
10	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	152 195	1 9	4229	3	Y	177	196	1	1	8	14
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	147 169	1 9	4341	3	Y	154	146	1	1	8	21
12	4619	X	4197	-0-	-422	-0-	113 158	1 9	3926	3	Y	144	140	1	1	8	24
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	277 304	1 9	7153	3	Y	276	264	1			40
09	7560	X	7411	-0-	-149	-0-	337 325	1 9	6749	3	Y	295	279	1			56
10	7812	X	7397	-0-	-415	-0-	241 353	1 9	6803	3	Y	321	354	1			23
11	7560	X	6525	-0-	-1035	-0-	202 293	1 9	6030	3	Y	266	258	1			31
12	7719	X	6112	-0-	-1607	-0-	158 301	1 9	5653	3	Y	274	265	1	1	8	39
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					39

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	4619	X	3611	-0-	-1008	-0-	128 167	1 9	3316	3	Y	152	148	1			23
09	4440	X	3676	-0-	-764	-0-	167 166	1 9	3343	3	Y	151	145	1			29
10	4588	X	3613	-0-	-975	-0-	118 183	1 9	3312	3	Y	166	183	1			12
11	4080	X	3246	-0-	-834	-0-	101 141	1 9	3004	3	Y	128	126	1			14
12	4216	X	3133	-0-	-1083	-0-	81 144	1 9	2908	3	Y	131	127	1	1	8	17
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	4901	-0-	-1175	-0-	177 158	1 9	4566	3	Y	144	140	1			21
09	6030	X	4564	-0-	-1466	-0-	208 182	1 9	4174	3	Y	165	155	1			31
10	6231	X	5475	-0-	-756	-0-	182 164	1 9	5129	3	Y	149	169	1			11
11	6030	X	5585	-0-	-445	-0-	175 173	1 9	5237	3	Y	157	151	1			17
12	6231	X	4564	-0-	-1667	-0-	119 160	1 9	4285	3	Y	145	142	1	1	8	19
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					19

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	149 121	1 9	3842	3	Y	110	115	1			19
09	3870	X	3583	-0-	-287	-0-	167 113	1 9	3303	3	Y	103	99	1			23
10	3999	X	3407	-0-	-592	-0-	114 123	1 9	3170	3	Y	112	123	1			12
11	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	117 99	1 9	3460	3	Y	90	87	1			15
12	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	111 105	1 9	3861	3	Y	95	92	1			18
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7007	-0-	-929	-0-	251 290	1 9	6466	3	Y	264	254	1			38
09	7200	X	6562	-0-	-638	-0-	307 171	1 9	6084	3	Y	155	159	1			34
10	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	240 337	1 9	6657	3	Y	306	316	1			24
11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	236 282	1 9	6959	3	Y	256	244	1			36
12	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	195 255	1 9	6806	3	Y	232	227	1			41
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					41

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8624	X	-0-	-0-	-8624	-0-					Y	-0-	13	1			1
*03	9145	X	1778	-0-	-7367	-0-	40 95	1 9	1643	3	Y	86	83	1			4
*04	9060	X	8	-0-	-9052	-0-	8	3			Y	-0-	3	1			1
*05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					1
*06	4980	X	4	-0-	-4976	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	1767	X	62	-0-	-1705	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					1
*08	1767	X	32	-0-	-1735	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					1
*09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					1
*10	62	X	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					1
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
*12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	112 286	1 9	4031	3	Y	260	227	1	1	8	33
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					33

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	142 123	1 9	3662	3	Y	112	111	1			16
09	3900	X	3777	-0-	-123	-0-	175 141	1 9	3461	3	Y	128	119	1			25
10	4030	X	3668	-0-	-362	-0-	121 188	1 9	3359	3	Y	171	182	1			14
11	3810	X	3348	-0-	-462	-0-	103 218	1 9	3027	3	Y	198	184	1			28
12	3937	X	3251	-0-	-686	-0-	87 134	1 9	3030	3	Y	122	127	1			23
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16988	X	14384	-0-	-2604	-0-	522 377	1 9	13485	3	Y	343	333	1			61
09	16440	X	13331	-0-	-3109	-0-	611 465	1 9	12255	3	Y	423	395	1			89
10	16988	X	10751	-0-	-6237	-0-	350 526	1 9	9875	3	Y	478	523	1	1	8	43
11	16440	X	9822	-0-	-6618	-0-	303 453	1 9	9066	3	Y	412	404	1			51
12	16988	X	9406	-0-	-7582	-0-	243 442	1 9	8721	3	Y	402	390	1	2	8	61
01	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 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	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	171	1	4413	3	Y	82	80	1			14
							90	9									
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	205	1	4061	3	Y	87	82	1			19
							96	9									
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	150	1	4157	3	Y	108	117	1			10
							119	9									
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	132	1	3886	3	Y	95	91	1			14
							105	9									
12	4681	X	4173	-0-	-508	-0-	113	1	3940	3	Y	109	104	1			19
							120	9									
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					19

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	18042	X	16395	-0-	-1647	-0-	358	1	15890	3	Y	134	209	1			51
							147	9									
09	17310	X	16209	-0-	-1101	-0-	267	1	15810	3	Y	120	127	1			44
							132	9									
10	17732	X	16645	-0-	-1087	-0-	485	1	15842	3	Y	289	280	1			53
							318	9									
11	16980	X	14826	-0-	-2154	-0-	460	1	14282	3	Y	76	101	1			28
							84	9									
12	17050	X	15410	-0-	-1640	-0-	469	1	14868	3	Y	66	41	1			53
							73	9									
01	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					53

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	307	1	13620	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
09	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	210	1	12415	3	Y	30	25	1			7
							33	9									
10	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	378	1	12357	3	Y	67	64	1			10
							74	9									
11	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	371	1	11504	3	Y	49	48	1			11
							54	9									
12	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	365	1	11583	3	Y	56	30	1			37
							62	9									
01	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					37

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	322	1	8328	3	Y	557	526	1			87
							613	9									
09	10650	X	8833	-0-	-1817	-0-	399	1	8006	3	Y	389	389	1			87
							428	9									
10	11005	X	9060	-0-	-1945	-0-	296	1	8349	3	Y	377	428	1			36
							415	9									
11	10650	X	8817	-0-	-1833	-0-	273	1	8146	3	Y	362	352	1			46
							398	9									
12	9827	X	7554	-0-	-2273	-0-	195	1	6989	3	Y	336	330	1	1	8	51
							370	9									
01	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2464	X	1764	-0-	-700	-0-	44 95	1 9	1625	3	Y	86	84	1			4
*03	2356	X	1042	-0-	-1314	-0-	23 74	1 9	945	3	Y	67	67	1			4
*04	2190	X	1612	-0-	-578	-0-	29 101	1 9	1482	3	Y	92	88	1			8
*05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	75 150	1 9	2513	3	Y	136	135	1	1	8	8
*06	1890	X	1488	-0-	-402	-0-	37 88	1 9	1363	3	Y	80	82	1			6
*07	1953	X	1613	-0-	-340	-0-	54 86	1 9	1473	3	Y	78	75	1			9
*08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	69 69	1 9	1766	3	Y	63	63	1			9
*09	2640	X	1655	-0-	-985	-0-	76 73	1 9	1506	3	Y	66	62	1			13
*10	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	85 74	1 9	2359	3	Y	67	75	1			5
*11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	69 73	1 9	2036	3	Y	66	62	1			9
*12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	56 78	1 9	1938	3	Y	71	68	1			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

08	16430	X	14085	-0-	-2345	-0-	308 80	1 9	13697	3	Y	73	96	1			23
09	16530	X	12788	-0-	-3742	-0-	211 54	1 9	12523	3	Y	49	55	1	2	8	15
10	17081	X	13920	-0-	-3161	-0-	411 81	1 9	13428	3	Y	74	75	1	2	8	12
11	15810	X	13285	-0-	-2525	-0-	413 67	1 9	12805	3	Y	61	48	1	2	8	23
12	15469	X	13463	-0-	-2006	-0-	408 134	1 9	12921	3	Y	122	50	1	1	8	94
01	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					94

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

08	13113	X	11762	-0-	-1351	-0-	254 240	1 9	11268	3	Y	218	271	1			73
09	14040	X	11069	-0-	-2971	-0-	182 127	1 9	10760	3	Y	115	141	1			47
10	14508	X	11593	-0-	-2915	-0-	339 177	1 9	11077	3	Y	161	172	1			36
11	13140	X	10715	-0-	-2425	-0-	331 123	1 9	10261	3	Y	112	95	1			53
12	13268	X	10907	-0-	-2361	-0-	330 112	1 9	10465	3	Y	102	53	1			102
01	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4593	-0-	-243	-0-	167 121	1 9	4305	3	Y	110	109	1			33
09	4680	X	4607	-0-	-73	-0-	210 183	1 9	4214	3	Y	166	153	1			46
10	4805	X	4555	-0-	-250	-0-	150 174	1 9	4231	3	Y	158	177	1			27
11	4620	X	4094	-0-	-526	-0-	126 202	1 9	3766	3	Y	184	176	1			35
12	4774	X	3922	-0-	-852	-0-	102 174	1 9	3646	3	Y	158	155	1	1	8	37
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					37

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	33 22	1 9	864	3	Y	20	20	1			12
09	1110	N	626	-0-	-484	-0-	28 32	1 9	566	3	Y	29	27	1			14
10	868	N	579	-0-	-289	-0-	19 28	1 9	532	3	Y	25	28	1			11
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	22 19	1 9	664	3	Y	17	20	1			8
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	708	3	Y	10	10	1			8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	146 140	1 9	3773	3	Y	127	126	1			21
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	194 153	1 9	3849	3	Y	139	131	1			29
10	4278	X	4123	-0-	-155	-0-	138 150	1 9	3835	3	Y	136	152	1			13
11	4140	X	3927	-0-	-213	-0-	123 166	1 9	3638	3	Y	151	142	1			22
12	4340	X	3393	-0-	-947	-0-	91 134	1 9	3168	3	Y	122	121	1			23
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					23

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	107 107	1 9	2771	3	Y	97	96	1			15
09	2460	X	2350	-0-	-110	-0-	108 112	1 9	2130	3	Y	102	96	1			21
10	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	93 125	1 9	2567	3	Y	114	125	1			10
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	84 124	1 9	2488	3	Y	113	107	1			16
12	2976	X	2721	-0-	-255	-0-	73 97	1 9	2551	3	Y	88	88	1			16
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	283 217	1 9	7287	3	Y	197	195	1			29
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	337 210	1 9	6673	3	Y	191	182	1			38
10	7471	X	7281	-0-	-190	-0-	245 240	1 9	6796	3	Y	218	238	1			18
11	7230	X	6949	-0-	-281	-0-	220 232	1 9	6497	3	Y	211	200	1			29
12	7781	X	6887	-0-	-894	-0-	186 220	1 9	6481	3	Y	200	193	1	2	8	34
01	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					34

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	119 92	1 9	3078	3	Y	84	82	1			13
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	169 68	1 9	3353	3	Y	62	62	1			13
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	120 90	1 9	3329	3	Y	82	88	1			7
11	3390	X	1407	-0-	-1983	-0-	44 63	1 9	1300	3	Y	57	55	1			9
12	3720	X	1103	-0-	-2617	-0-	30 43	1 9	1030	3	Y	39	40	1			8
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					8

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	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	196 178	1 9	5064	3	Y	162	156	1			23
09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	244 142	1 9	4828	3	Y	129	126	1			26
10	5270	X	5217	-0-	-53	-0-	176 171	1 9	4870	3	Y	155	169	1			12
11	5100	X	5043	-0-	-57	-0-	161 150	1 9	4732	3	Y	136	129	1			19
12	5425	X	5173	-0-	-252	-0-	143 50	1 9	4980	3	Y	45	54	1			10
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	128 121	1 9	3315	3	Y	110	107	1			39
09	3570	X	3262	-0-	-308	-0-	149 132	1 9	2981	3	Y	120	114	1			45
10	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	113 166	1 9	3184	3	Y	151	163	1			33
11	3570	X	3123	-0-	-447	-0-	96 163	1 9	2864	3	Y	148	140	1			41
12	3596	X	3229	-0-	-367	-0-	83 152	1 9	2994	3	Y	138	135	1	1	8	43
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78523	X	78523	-0-	-0-	-0-	1728	1	76780	3	Y	14					27
							15	9									
09	70680	X	70461	-0-	-219	-0-	1170	1	69278	3	Y	12					39
							13	9									
10	73036	X	70279	-0-	-2757	-0-	2087	1	68185	3	Y	6					45
							7	9									
11	70680	X	66988	-0-	-3692	-0-	2091	1	64897	3	Y	-0-					45
12	73036	X	67150	-0-	-5886	-0-	2053	1	65084	3	Y	12	35	1			22
							13	9									
01	73036	X	NO RPT	-0-	-73036	-0-					Y	NO RPT					22

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64312	X	64312	-0-	-0-	-0-	1415	1	62883	3	Y	13					24
							14	9									
09	55585	X	55585	-0-	-0-	-0-	923	1	54650	3	Y	11					35
							12	9									
10	54540	X	54540	-0-	-0-	-0-	1620	1	52913	3	Y	6					41
							7	9									
11	52487	X	52487	-0-	-0-	-0-	1638	1	50846	3	Y	3					44
							3	9									
12	56575	X	52224	-0-	-4351	-0-	1597	1	50615	3	Y	11	38	1			17
							12	9									
01	56575	X	NO RPT	-0-	-56575	-0-					Y	NO RPT					17

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	6851	X	5697	-0-	-1154	-0-	206	1	5330	3	Y	146	141	1			25
							161	9									
09	6630	X	5361	-0-	-1269	-0-	245	1	4920	3	Y	178	167	1			36
							196	9									
10	6448	X	5666	-0-	-782	-0-	188	1	5307	3	Y	155	177	1			14
							171	9									
11	6240	X	4959	-0-	-1281	-0-	155	1	4632	3	Y	156	151	1			19
							172	9									
12	6076	X	5163	-0-	-913	-0-	135	1	4851	3	Y	161	156	1	1	8	23
							177	9									
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					23

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	14446	X	13064	-0-	-1382	-0-	437	1	11287	3	Y	1218	1163	1			178
							1340	9									
09	14700	X	11507	-0-	-3193	-0-	512	1	10254	3	Y	674	706	1			146
							741	9									
10	15190	X	13775	-0-	-1415	-0-	439	1	12381	3	Y	868	949	1	1	8	64
							955	9									
11	13260	X	9436	-0-	-3824	-0-	292	1	8725	3	Y	381	394	1			51
							419	9									
12	13671	X	11482	-0-	-2189	-0-	293	1	10497	3	Y	629	589	1	3	8	88
							692	9									
01	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39711	X	36777	-0-	-2934	-0-	807	1	35839	3	Y	119	126	1	9	8	38
							131	9									
09	38430	X	31913	-0-	-6517	-0-	530	1	31380	3	Y	3	31	1			10
							3	9									
10	39711	X	31471	-0-	-8240	-0-	933	1	30480	3	Y	53	46	1	2	8	15
							58	9									
11	36000	X	32348	-0-	-3652	-0-	1008	1	31292	3	Y	44	39	1			20
							48	9									
12	36766	X	32126	-0-	-4640	-0-	976	1	30939	3	Y	192	123	1			89
							211	9									
01	36766	X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					Y	NO RPT					89

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	6851	X	6291	-0-	-560	-0-	229	1	5909	3	Y	139	142	1			19
							153	9									
09	6630	X	6075	-0-	-555	-0-	284	1	5629	3	Y	147	140	1			26
							162	9									
10	6758	X	6001	-0-	-757	-0-	203	1	5631	3	Y	152	169	1			9
							167	9									
11	6540	X	5457	-0-	-1083	-0-	173	1	5110	3	Y	158	149	1			18
							174	9									
12	6386	X	5569	-0-	-817	-0-	150	1	5213	3	Y	187	177	1			28
							206	9									
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					28

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	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	204	1	5247	3	Y	173	172	1			28
							190	9									
09	5850	X	5598	-0-	-252	-0-	260	1	5144	3	Y	176	166	1			38
							194	9									
10	6262	X	5831	-0-	-431	-0-	195	1	5414	3	Y	202	221	1			19
							222	9									
11	6060	X	5219	-0-	-841	-0-	164	1	4827	3	Y	207	195	1			31
							228	9									
12	6262	X	5108	-0-	-1154	-0-	137	1	4759	3	Y	193	189	1			35
							212	9									
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	EOM BALANCE
*02	8204	X	7187	-0-	-1017	-0-	181 388	1 9	6618	3	Y	353	305	1	92
*03	8866	X	7889	-0-	-977	-0-	180 386	1 9	7323	3	Y	351	345	1	98
*04	7950	X	7734	-0-	-216	-0-	145 334	1 9	7255	3	Y	304	306	1	96
*05	8215	X	7086	-0-	-1129	-0-	196 297	1 9	6593	3	Y	270	351	1	15
*06	7950	X	7331	-0-	-619	-0-	189 262	1 9	6880	3	Y	238	235	1	18
*07	7967	X	7461	-0-	-506	-0-	254 232	1 9	6975	3	Y	211	204	1	25
*08	7998	X	7555	-0-	-443	-0-	273 235	1 9	7047	3	Y	214	208	1	31
*09	7740	X	7132	-0-	-608	-0-	332 232	1 9	6568	3	Y	211	200	1	42
*10	7564	X	7290	-0-	-274	-0-	244 278	1 9	6768	3	Y	253	275	1	20
*11	7320	X	6906	-0-	-414	-0-	219 239	1 9	6448	3	Y	217	207	1	30
*12	7564	X	6819	-0-	-745	-0-	183 262	1 9	6374	3	Y	238	228	1	40
01	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT			40

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	EOM BALANCE
*02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	170 228	1 9	6236	3	Y	207	178	1	56
*03	7285	X	7117	-0-	-168	-0-	164 272	1 9	6681	3	Y	247	241	1	62
*04	7050	X	6931	-0-	-119	-0-	131 204	1 9	6596	3	Y	185	232	1	15
*05	7347	X	5746	-0-	-1601	-0-	162 155	1 9	5429	3	Y	141	148	1	8
*06	7110	X	6666	-0-	-444	-0-	174 174	1 9	6318	3	Y	158	154	1	12
*07	7347	X	6558	-0-	-789	-0-	225 156	1 9	6177	3	Y	142	137	1	17
*08	7161	X	6533	-0-	-628	-0-	238 163	1 9	6132	3	Y	148	144	1	21
*09	6930	X	6164	-0-	-766	-0-	289 144	1 9	5731	3	Y	131	126	1	26
*10	6882	X	6142	-0-	-740	-0-	208 154	1 9	5780	3	Y	140	155	1	11
*11	6660	X	5684	-0-	-976	-0-	181 177	1 9	5326	3	Y	161	150	1	22
*12	6572	X	5638	-0-	-934	-0-	152 197	1 9	5289	3	Y	179	171	1	30
01	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT			30

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	EOM BALANCE
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	317 256	1 9	8179	3	Y	233	230	1	29
09	8880	X	7373	-0-	-1507	-0-	344 216	1 9	6813	3	Y	196	190	1	35
10	9176	X	8223	-0-	-953	-0-	276 290	1 9	7657	3	Y	264	283	1	16
11	8880	X	7821	-0-	-1059	-0-	247 300	1 9	7274	3	Y	273	256	1	33
12	8959	X	7863	-0-	-1096	-0-	212 279	1 9	7372	3	Y	254	247	1	40
01	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT			40

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	6324	X	5755	-0-	-569	-0-	204 272	1 9	5279	3	Y	247	235	1			41
09	6060	X	5671	-0-	-389	-0-	255 299	1 9	5117	3	Y	272	257	1			56
10	5921	X	5565	-0-	-356	-0-	181 288	1 9	5096	3	Y	262	294	1			24
11	5730	X	5215	-0-	-515	-0-	159 301	1 9	4755	3	Y	274	264	1			34
12	5921	X	5179	-0-	-742	-0-	133 294	1 9	4752	3	Y	267	261	1	1	8	39
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					39

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	6634	X	6474	-0-	-160	-0-	232 237	1 9	6005	3	Y	215	206	1			31
09	6420	X	6039	-0-	-381	-0-	275 249	1 9	5515	3	Y	226	215	1			42
10	6665	X	5706	-0-	-959	-0-	187 262	1 9	5257	3	Y	238	263	1			17
11	6450	X	5418	-0-	-1032	-0-	167 253	1 9	4998	3	Y	230	218	1			29
12	6665	X	5442	-0-	-1223	-0-	140 278	1 9	5024	3	Y	253	243	1	1	8	38
01	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					38

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	9889	X	8838	-0-	-1051	-0-	324 151	1 9	8363	3	Y	137	127	1			27
09	9570	X	8264	-0-	-1306	-0-	385 154	1 9	7725	3	Y	140	133	1			34
10	9114	X	7549	-0-	-1565	-0-	250 268	1 9	7031	3	Y	244	254	1			24
11	8820	X	7486	-0-	-1334	-0-	232 309	1 9	6945	3	Y	281	271	1			34
12	8835	X	7621	-0-	-1214	-0-	199 288	1 9	7134	3	Y	262	256	1	1	8	39
01	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					39

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	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	209 265	1 9	5398	3	Y	241	236	1			35
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	271 286	1 9	5366	3	Y	260	244	1			51
10	5921	X	5631	-0-	-290	-0-	185 319	1 9	5127	3	Y	290	317	1			24
11	5730	X	5117	-0-	-613	-0-	158 306	1 9	4653	3	Y	278	263	1			39
12	6107	X	5209	-0-	-898	-0-	138 265	1 9	4806	3	Y	241	237	1			43
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					43

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	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	190	1	4904	3	Y	234	230	1			36
							257	9									
09	5310	X	4914	-0-	-396	-0-	224	1	4436	3	Y	231	220	1			47
							254	9									
10	5518	X	4991	-0-	-527	-0-	163	1	4528	3	Y	273	296	1	1	8	23
							300	9									
11	5340	X	5096	-0-	-244	-0-	158	1	4646	3	Y	265	250	1			38
							292	9									
12	5518	X	5196	-0-	-322	-0-	138	1	4801	3	Y	234	229	1	1	8	42
							257	9									
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					42

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	11168	-0-	-2286	-0-	396	1	10240	3	Y	484	461	1			73
							532	9									
09	12300	X	10288	-0-	-2012	-0-	471	1	9445	3	Y	338	339	1			72
							372	9									
10	12028	X	10568	-0-	-1460	-0-	347	1	9782	3	Y	399	440	1			31
							439	9									
11	11640	X	9373	-0-	-2267	-0-	293	1	8751	3	Y	299	295	1			35
							329	9									
12	11222	X	8293	-0-	-2929	-0-	213	1	7648	3	Y	393	372	1	2	8	54
							432	9									
01	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					54

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4689	-0-	-674	-0-	167	1	4311	3	Y	192	189	1			28
							211	9									
09	5190	X	4324	-0-	-866	-0-	198	1	3922	3	Y	185	176	1			37
							204	9									
10	5332	X	4466	-0-	-866	-0-	147	1	4074	3	Y	223	242	1			18
							245	9									
11	5160	X	5028	-0-	-132	-0-	157	1	4616	3	Y	232	218	1			32
							255	9									
12	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	122	1	4233	3	Y	171	173	1			30
							188	9									
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					30

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	6826	-0-	-1327	-0-	244	1	6298	3	Y	258	250	1			37
							284	9									
09	7530	X	6402	-0-	-1128	-0-	295	1	5839	3	Y	244	233	1			48
							268	9									
10	6789	X	6419	-0-	-370	-0-	214	1	5927	3	Y	253	281	1			20
							278	9									
11	6570	X	5267	-0-	-1303	-0-	167	1	4926	3	Y	158	156	1			22
							174	9									
12	6820	X	6181	-0-	-639	-0-	164	1	5712	3	Y	277	254	1	1	8	44
							305	9									
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					44

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	5549	X	3347	-0-	-2202	-0-	119 156	1 9	3072	3	Y	142	138	1			18
09	4230	X	3268	-0-	-962	-0-	150 151	1 9	2967	3	Y	137	130	1			25
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	124 182	1 9	3452	3	Y	165	179	1			11
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	114 158	1 9	3351	3	Y	144	137	1			18
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	102 184	1 9	3541	3	Y	167	159	1			26
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					26

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4736	-0-	-751	-0-	172 142	1 9	4422	3	Y	129	127	1			18
09	5100	X	4454	-0-	-646	-0-	208 135	1 9	4111	3	Y	123	117	1			24
10	5115	X	4602	-0-	-513	-0-	155 158	1 9	4289	3	Y	144	157	1			11
11	4830	X	4373	-0-	-457	-0-	137 187	1 9	4049	3	Y	170	158	1			23
12	4867	X	4400	-0-	-467	-0-	118 190	1 9	4092	3	Y	173	167	1			29
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					29

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4213	-0-	-1987	-0-	153 121	1 9	3939	3	Y	110	111	1			17
09	5340	X	4817	-0-	-523	-0-	224 153	1 9	4440	3	Y	139	128	1			28
10	5053	X	5028	-0-	-25	-0-	169 161	1 9	4698	3	Y	146	161	1			13
11	4770	X	4734	-0-	-36	-0-	148 223	1 9	4363	3	Y	203	188	1			28
12	4991	X	4727	-0-	-264	-0-	126 215	1 9	4386	3	Y	195	189	1			34
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 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	8680	X	4663	-0-	-4017	-0-	167 188	1 9	4308	3	Y	171	164	1			26
09	8160	X	5078	-0-	-3082	-0-	232 191	1 9	4655	3	Y	174	165	1			35
10	7843	X	4959	-0-	-2884	-0-	162 235	1 9	4562	3	Y	214	232	1			17
11	7350	X	5130	-0-	-2220	-0-	158 265	1 9	4707	3	Y	241	228	1			30
12	5735	X	4577	-0-	-1158	-0-	118 229	1 9	4230	3	Y	208	205	1	1	8	32
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					32

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	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	109	1	2816	3	Y	46	45	1			7
							51	9									
09	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	125	1	2510	3	Y	51	48	1			10
							56	9									
10	3131	X	2844	-0-	-287	-0-	95	1	2684	3	Y	59	65	1			4
							65	9									
11	3030	X	2429	-0-	-601	-0-	77	1	2293	3	Y	54	51	1			7
							59	9									
12	3131	X	2413	-0-	-718	-0-	64	1	2293	3	Y	51	51	1			7
							56	9									
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 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
*02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	123	1	4587	3	Y	129	127	1			5
							142	9									
*03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	119	1	4927	3	Y	149	146	1			8
							164	9									
*04	5460	X	5382	-0-	-78	-0-	99	1	5121	3	Y	147	142	1			13
							162	9									
*05	5642	X	4866	-0-	-776	-0-	133	1	4558	3	Y	159	163	1			9
							175	9									
*06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	133	1	4858	3	Y	374	356	1			27
							411	9									
*07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	187	1	5109	3	Y	105	118	1			14
							116	9									
*08	5549	X	5240	-0-	-309	-0-	191	1	4926	3	Y	112	108	1			18
							123	9									
*09	5400	X	5137	-0-	-263	-0-	238	1	4778	3	Y	110	106	1			22
							121	9									
*10	5580	X	4998	-0-	-582	-0-	167	1	4693	3	Y	125	137	1			10
							138	9									
*11	5400	X	4763	-0-	-637	-0-	150	1	4490	3	Y	112	108	1			14
							123	9									
*12	5425	X	4681	-0-	-744	-0-	124	1	4438	3	Y	108	106	1			16
							119	9									
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4355	-0-	-171	-0-	159	1	4105	3	Y	83	78	1			15
							91	9									
09	4380	X	3803	-0-	-577	-0-	176	1	3518	3	Y	99	93	1			21
							109	9									
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	136	1	3835	3	Y	84	97	1			8
							92	9									
11	3930	X	3565	-0-	-365	-0-	112	1	3361	3	Y	84	84	1			8
							92	9									
12	4340	X	3921	-0-	-419	-0-	104	1	3719	3	Y	89	86	1			11
							98	9									
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	5738	-0-	-2291	-0-	184 811	1 9	4743	3	Y	737	686	1			103
09	8040	X	6051	-0-	-1989	-0-	253 735	1 9	5063	3	Y	668	643	1			128
10	8308	X	5651	-0-	-2657	-0-	174 580	1 9	4897	3	Y	527	615	1	1	8	39
11	8040	X	5237	-0-	-2803	-0-	154 484	1 9	4599	3	Y	440	424	1			55
12	8246	X	5323	-0-	-2923	-0-	134 391	1 9	4798	3	Y	355	354	1	2	8	54
01	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					54

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	4309	X	3742	-0-	-567	-0-	133 177	1 9	3432	3	Y	161	156	1			26
09	4620	X	3616	-0-	-1004	-0-	163 184	1 9	3269	3	Y	167	160	1			33
10	4774	X	3505	-0-	-1269	-0-	114 187	1 9	3204	3	Y	170	190	1			13
11	4020	X	3259	-0-	-761	-0-	102 99	1 9	3058	3	Y	90	93	1			10
12	3844	X	3148	-0-	-696	-0-	81 166	1 9	2901	3	Y	151	142	1	1	8	18
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					18

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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	6851	X	6079	-0-	-772	-0-	220 167	1 9	5692	3	Y	152	138	1			21
09	6600	X	5990	-0-	-610	-0-	277 153	1 9	5560	3	Y	139	133	1			27
10	6510	X	5666	-0-	-844	-0-	187 209	1 9	5270	3	Y	190	204	1			13
11	6300	X	5791	-0-	-509	-0-	181 210	1 9	5400	3	Y	191	182	1			22
12	6200	X	5778	-0-	-422	-0-	151 207	1 9	5420	3	Y	188	183	1	1	8	26
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					26

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	5425	X	2704	-0-	-2721	-0-	96 122	1 9	2486	3	Y	111	106	1			17
09	4920	X	2850	-0-	-2070	-0-	126 199	1 9	2525	3	Y	181	165	1			33
10	4929	X	2898	-0-	-2031	-0-	92 228	1 9	2578	3	Y	207	226	1			14
11	4770	X	3133	-0-	-1637	-0-	94 234	1 9	2805	3	Y	213	205	1			22
12	3565	X	2500	-0-	-1065	-0-	61 257	1 9	2182	3	Y	234	224	1	1	8	31
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					31

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	7595	X	6246	-0-	-1349	-0-	228 124	1 9	5894	3	Y	113	110	1			21
09	7350	X	5961	-0-	-1389	-0-	275 165	1 9	5521	3	Y	150	139	1			32
10	7161	X	5405	-0-	-1756	-0-	182 105	1 9	5118	3	Y	95	115	1			12
11	6930	X	5109	-0-	-1821	-0-	159 209	1 9	4741	3	Y	190	182	1			20
12	6231	X	5245	-0-	-986	-0-	137 202	1 9	4906	3	Y	184	177	1	1	8	26
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					26

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	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	257 264	1 9	6648	3	Y	240	227	1			45
09	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	314 278	1 9	6296	3	Y	253	240	1			58
10	6944	X	6593	-0-	-351	-0-	216 284	1 9	6093	3	Y	258	288	1			28
11	6720	X	6081	-0-	-639	-0-	187 296	1 9	5598	3	Y	269	261	1			36
12	7161	X	6079	-0-	-1082	-0-	157 293	1 9	5629	3	Y	266	262	1	1	8	39
01	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					39

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	15097	X	13539	-0-	-1558	-0-	487 482	1 9	12570	3	Y	438	424	1			75
09	14430	X	11679	-0-	-2751	-0-	536 399	1 9	10744	3	Y	363	355	1			83
10	13733	X	12739	-0-	-994	-0-	425 353	1 9	11961	3	Y	321	368	1			36
11	13290	X	10982	-0-	-2308	-0-	345 320	1 9	10317	3	Y	291	290	1			37
12	13547	X	12129	-0-	-1418	-0-	318 415	1 9	11396	3	Y	377	358	1	2	8	54
01	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					54

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	4123 X	3303	-0-	-820	-0-	115	1	2976	3	Y	193	190	1			26
						212	9									
09	3900 X	3140	-0-	-760	-0-	141	1	2791	3	Y	189	180	1			35
						208	9									
10	3782 X	2931	-0-	-851	-0-	94	1	2597	3	Y	218	238	1			15
						240	9									
11	3660 X	3149	-0-	-511	-0-	96	1	2824	3	Y	208	197	1			26
						229	9									
12	3782 X	3569	-0-	-213	-0-	94	1	3269	3	Y	187	184	1			29
						206	9									
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					29

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

*02	5460 X	5421	-0-	-39	-0-	135	1	4954	3	Y	302	296	1			13
						332	9									
*03	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	135	1	5517	3	Y	342	335	1			20
						376	9									
*04	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	105	1	5286	3	Y	348	339	1			29
						383	9									
*05	6014 X	5395	-0-	-619	-0-	146	1	4890	3	Y	326	336	1			19
						359	9									
*06	5820 X	5613	-0-	-207	-0-	141	1	5133	3	Y	308	303	1			24
						339	9									
*07	6014 X	5931	-0-	-83	-0-	197	1	5401	3	Y	303	290	1			37
						333	9									
*08	6014 X	5609	-0-	-405	-0-	198	1	5110	3	Y	274	270	1			41
						301	9									
*09	5790 X	5180	-0-	-610	-0-	235	1	4657	3	Y	262	250	1			53
						288	9									
*10	5921 X	5120	-0-	-801	-0-	167	1	4625	3	Y	298	327	1			24
						328	9									
*11	5730 X	4967	-0-	-763	-0-	153	1	4497	3	Y	288	272	1			40
						317	9									
*12	5921 X	5297	-0-	-624	-0-	138	1	4821	3	Y	307	295	1			52
						338	9									
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					52

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

08	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	255	1	6583	3	Y	264	248	1			39
						290	9									
09	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	309	1	6191	3	Y	163	166	1			36
						179	9									
10	6851 X	6788	-0-	-63	-0-	224	1	6305	3	Y	235	253	1			18
						259	9									
11	6630 X	6416	-0-	-214	-0-	200	1	5984	3	Y	211	206	1			23
						232	9									
12	7130 X	6466	-0-	-664	-0-	169	1	6063	3	Y	213	206	1	1	8	29
						234	9									
01	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	6893	-0-	-1167	-0-	252 127	1 9	6514	3	Y	115	116	1			18
09	7920	X	6566	-0-	-1354	-0-	302 219	1 9	6045	3	Y	199	181	1			36
10	8184	X	8089	-0-	-95	-0-	269 253	1 9	7567	3	Y	230	250	1			16
11	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	241 261	1 9	7185	3	Y	237	227	1			26
12	7192	X	6386	-0-	-806	-0-	167 244	1 9	5975	3	Y	222	216	1	1	8	31
01	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					31

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	7006	X	5218	-0-	-1788	-0-	186 234	1 9	4798	3	Y	213	201	1			38
09	6600	X	4979	-0-	-1621	-0-	226 231	1 9	4522	3	Y	210	201	1			47
10	6820	X	5030	-0-	-1790	-0-	164 253	1 9	4613	3	Y	230	253	1			24
11	5310	X	4568	-0-	-742	-0-	140 250	1 9	4178	3	Y	227	221	1			30
12	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	126 239	1 9	4520	3	Y	217	212	1	1	8	34
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	176 141	1 9	4553	3	Y	128	123	1			19
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	192 151	1 9	3839	3	Y	137	130	1			26
10	5766	X	4515	-0-	-1251	-0-	149 163	1 9	4203	3	Y	148	164	1			10
11	5580	X	4389	-0-	-1191	-0-	137 158	1 9	4094	3	Y	144	138	1			16
12	5766	X	4686	-0-	-1080	-0-	123 167	1 9	4396	3	Y	152	146	1	1	8	21
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					21

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5610	-0-	-342	-0-	199 268	1 9	5143	3	Y	244	254	1			42
09	5550	X	5259	-0-	-291	-0-	242 230	1 9	4787	3	Y	209	205	1			46
10	6355	X	4973	-0-	-1382	-0-	168 139	1 9	4666	3	Y	126	158	1			14
11	6150	X	4856	-0-	-1294	-0-	157 86	1 9	4613	3	Y	78	78	1			14
12	6355	X	5069	-0-	-1286	-0-	140 67	1 9	4862	3	Y	61	62	1			13
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	5213	-0-	-2444	-0-	186 209	1 9	4818	3	Y	190	182	1			30
09	7170	X	5284	-0-	-1886	-0-	242 188	1 9	4854	3	Y	171	166	1			35
10	6262	X	5236	-0-	-1026	-0-	171 235	1 9	4830	3	Y	214	232	1			17
11	6060	X	4821	-0-	-1239	-0-	148 239	1 9	4434	3	Y	217	207	1			27
12	5456	X	4796	-0-	-660	-0-	124 216	1 9	4456	3	Y	196	193	1	1	8	29
01	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					29

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	17267	X	15276	-0-	-1991	-0-	555 396	1 9	14325	3	Y	360	345	1			61
09	16500	X	14485	-0-	-2015	-0-	669 402	1 9	13414	3	Y	365	347	1			79
10	15779	X	14488	-0-	-1291	-0-	482 430	1 9	13576	3	Y	391	433	1			37
11	15270	X	13192	-0-	-2078	-0-	415 370	1 9	12407	3	Y	336	329	1			44
12	15562	X	13274	-0-	-2288	-0-	350 370	1 9	12554	3	Y	336	327	1	1	8	52
01	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					52

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	7781	X	5430	-0-	-2351	-0-	196 163	1 9	5071	3	Y	148	144	1			23
09	7530	X	5042	-0-	-2488	-0-	232 149	1 9	4661	3	Y	135	130	1			28
10	6758	X	4860	-0-	-1898	-0-	162 130	1 9	4568	3	Y	118	135	1			11
11	5490	X	4437	-0-	-1053	-0-	140 111	1 9	4186	3	Y	101	100	1			12
12	5518	X	4432	-0-	-1086	-0-	117 113	1 9	4202	3	Y	103	101	1			14
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					14

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	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	112 62	1 9	2886	3	Y	56	54	1			8
09	3150	X	3104	-0-	-46	-0-	144 69	1 9	2891	3	Y	63	59	1			12
10	3503	X	2740	-0-	-763	-0-	92 59	1 9	2589	3	Y	54	62	1			4
11	3390	X	2285	-0-	-1105	-0-	72 59	1 9	2154	3	Y	54	53	1			5
12	3503	X	2551	-0-	-952	-0-	68 62	1 9	2421	3	Y	56	55	1			6
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22351	X	18803	-0-	-3548	-0-	688 329	1 9	17786	3	Y	299	357	1			57
09	21060	X	17205	-0-	-3855	-0-	801 354	1 9	16050	3	Y	322	314	1			65
10	21235	X	17477	-0-	-3758	-0-	584 425	1 9	16468	3	Y	386	423	1			28
11	20550	X	16214	-0-	-4336	-0-	512 391	1 9	15311	3	Y	355	343	1			40
12	21235	X	16975	-0-	-4260	-0-	450 382	1 9	16143	3	Y	347	337	1	2	8	48
01	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					48

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6580	X	5424	-0-	-1156	-0-	136 315	1 9	4973	3	Y	286	280	1			13
*03	7285	X	5683	-0-	-1602	-0-	127 371	1 9	5185	3	Y	337	330	1			20
*04	6960	X	5819	-0-	-1141	-0-	106 387	1 9	5326	3	Y	352	342	1			30
*05	7192	X	6435	-0-	-757	-0-	176 336	1 9	5923	3	Y	305	317	1			18
*06	6960	X	4930	-0-	-2030	-0-	124 278	1 9	4528	3	Y	253	251	1			20
*07	6014	X	5983	-0-	-31	-0-	199 325	1 9	5459	3	Y	295	280	1			35
*08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	232 322	1 9	5970	3	Y	293	286	1			42
*09	6240	X	6147	-0-	-93	-0-	281 293	1 9	5573	3	Y	266	255	1			53
*10	6448	X	5991	-0-	-457	-0-	197 333	1 9	5461	3	Y	303	332	1			24
*11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	187 334	1 9	5507	3	Y	304	286	1			42
*12	6510	X	6257	-0-	-253	-0-	166 320	1 9	5771	3	Y	291	283	1			50
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					50

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7606	-0-	-764	-0-	271 341	1 9	6994	3	Y	310	298	1			50
09	8100	X	7231	-0-	-869	-0-	333 226	1 9	6672	3	Y	205	208	1			47
10	7905	X	7224	-0-	-681	-0-	237 306	1 9	6681	3	Y	278	300	1			25
11	7650	X	6611	-0-	-1039	-0-	207 231	1 9	6173	3	Y	210	210	1			25
12	7905	X	6910	-0-	-995	-0-	181 235	1 9	6494	3	Y	214	207	1	1	8	31
01	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8120	X	3287	-0-	-4833	-0-	81	1	3004	3	Y	184	180	1			8
							202	9									
*03	8587	X	5305	-0-	-3282	-0-	120	1	4977	3	Y	189	186	1			11
							208	9									
*04	8280	X	3715	-0-	-4565	-0-	66	1	3414	3	Y	214	207	1			18
							235	9									
*05	8556	X	6110	-0-	-2446	-0-	169	1	5745	3	Y	178	185	1			11
							196	9									
*06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	163	1	5928	3	Y	160	158	1			13
							176	9									
*07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	196	1	5353	3	Y	147	143	1			17
							162	9									
*08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	207	1	5347	3	Y	154	147	1			24
							169	9									
*09	6270	X	5301	-0-	-969	-0-	244	1	4890	3	Y	152	145	1			31
							167	9									
*10	6479	X	5186	-0-	-1293	-0-	173	1	4867	3	Y	133	152	1			12
							146	9									
*11	6270	X	4996	-0-	-1274	-0-	156	1	4662	3	Y	162	154	1			20
							178	9									
*12	5735	X	5049	-0-	-686	-0-	133	1	4753	3	Y	148	145	1	1	8	22
							163	9									
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

08	14973	X	11179	-0-	-3794	-0-	403	1	10420	3	Y	324	313	1	1	8	53
							356	9									
09	10500	X	9816	-0-	-684	-0-	452	1	9053	3	Y	283	275	1			61
							311	9									
10	13113	X	6003	-0-	-7110	-0-	200	1	5629	3	Y	158	199	1			20
							174	9									
11	12690	X	4436	-0-	-8254	-0-	137	1	4103	3	Y	178	175	1			23
							196	9									
12	13113	X	1758	-0-	-11355	-0-	46	1	1651	3	Y	55	66	1			12
							61	9									
01	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					12

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

08	12152	X	11590	-0-	-562	-0-	416	1	10726	3	Y	407	401	1			59
							448	9									
09	12330	X	10732	-0-	-1598	-0-	495	1	9807	3	Y	391	373	1			77
							430	9									
10	12741	X	10874	-0-	-1867	-0-	361	1	10021	3	Y	447	489	1			35
							492	9									
11	12330	X	10466	-0-	-1864	-0-	327	1	9623	3	Y	469	441	1			63
							516	9									
12	12121	X	10701	-0-	-1420	-0-	284	1	9876	3	Y	492	473	1			82
							541	9									
01	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	11563	X	9213	-0-	-2350	-0-	336 185	1 9	8692	3	Y	168	162	1			25
09	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	432 191	1 9	8660	3	Y	174	166	1			33
10	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	331 213	1 9	9325	3	Y	194	214	1			13
11	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	307 208	1 9	9186	3	Y	189	179	1			23
12	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	259 189	1 9	9281	3	Y	172	169	1	1	8	25
01	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					25

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	12555	X	10618	-0-	-1937	-0-	387 240	1 9	9991	3	Y	218	208	1			31
09	11880	X	10061	-0-	-1819	-0-	466 252	1 9	9343	3	Y	229	217	1			43
10	11315	X	10401	-0-	-914	-0-	348 255	1 9	9798	3	Y	232	258	1			17
11	10950	X	9780	-0-	-1170	-0-	309 240	1 9	9231	3	Y	218	208	1			27
12	11129	X	9460	-0-	-1669	-0-	250 234	1 9	8976	3	Y	213	207	1	1	8	32
01	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					32

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	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	274 370	1 9	7062	3	Y	336	331	1			48
09	7530	X	6348	-0-	-1182	-0-	288 360	1 9	5700	3	Y	327	311	1			64
10	7781	X	7495	-0-	-286	-0-	245 452	1 9	6798	3	Y	411	444	1			31
11	7530	X	6716	-0-	-814	-0-	207 408	1 9	6101	3	Y	371	353	1			49
12	7719	X	6015	-0-	-1704	-0-	158 373	1 9	5484	3	Y	339	332	1			56
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					56

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	6665	X	6271	-0-	-394	-0-	226 211	1 9	5834	3	Y	192	184	1			26
09	5940	X	5897	-0-	-43	-0-	270 209	1 9	5418	3	Y	190	182	1			34
10	6417	X	5865	-0-	-552	-0-	193 230	1 9	5442	3	Y	209	230	1			13
11	6210	X	5492	-0-	-718	-0-	171 218	1 9	5103	3	Y	198	188	1			23
12	6417	X	5618	-0-	-799	-0-	147 211	1 9	5260	3	Y	192	186	1	1	8	28
01	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	11906	-0-	-2075	-0-	427 439	1 9	11040	3	Y	399	383	1			62
09	13350	X	12618	-0-	-732	-0-	579 433	1 9	11606	3	Y	394	376	1			80
10	13361	X	11735	-0-	-1626	-0-	388 424	1 9	10923	3	Y	385	432	1			33
11	12930	X	11149	-0-	-1781	-0-	348 397	1 9	10404	3	Y	361	348	1			46
12	13051	X	10956	-0-	-2095	-0-	286 397	1 9	10273	3	Y	361	350	1	2	8	55
01	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					55

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13733	X	12239	-0-	-1494	-0-	434 606	1 9	11199	3	Y	551	534	1			80
09	13110	X	11522	-0-	-1588	-0-	524 495	1 9	10503	3	Y	450	442	1			88
10	13454	X	11484	-0-	-1970	-0-	378 466	1 9	10640	3	Y	424	480	1	1	8	31
11	13020	X	10955	-0-	-2065	-0-	339 482	1 9	10134	3	Y	438	420	1			49
12	12431	X	11419	-0-	-1012	-0-	295 557	1 9	10567	3	Y	506	483	1	2	8	70
01	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					70

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	366 417	1 9	9453	3	Y	379	364	1			131
09	10530	X	9568	-0-	-962	-0-	434 431	1 9	8703	3	Y	392	373	1			150
10	10881	X	9605	-0-	-1276	-0-	314 449	1 9	8842	3	Y	408	454	1			104
11	10530	X	8909	-0-	-1621	-0-	275 406	1 9	8228	3	Y	369	353	1			120
12	10633	X	8924	-0-	-1709	-0-	230 443	1 9	8251	3	Y	403	388	1	2	8	133
01	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					133

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	5303	-0-	-1982	-0-	188 249	1 9	4866	3	Y	226	215	1			38
09	6810	X	5501	-0-	-1309	-0-	248 274	1 9	4979	3	Y	249	235	1			52
10	6138	X	5628	-0-	-510	-0-	183 278	1 9	5167	3	Y	253	282	1			23
11	5940	X	5164	-0-	-776	-0-	159 262	1 9	4743	3	Y	238	235	1			26
12	5859	X	5790	-0-	-69	-0-	150 253	1 9	5387	3	Y	230	224	1	1	8	31
01	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6888	X	4607	-0-	-2281	-0-	118 179	1 9	4310	3	Y	163	162	1	2	8	14
*03	7626	X	4828	-0-	-2798	-0-	112 164	1 9	4552	3	Y	149	153	1	1	8	9
*04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	109 140	1 9	5456	3	Y	127	125	1			11
*05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	155 140	1 9	5219	3	Y	127	131	1			7
*06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	147 155	1 9	5353	3	Y	141	138	1			10
*07	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	193 144	1 9	5290	3	Y	131	126	1			15
*08	5890	X	5684	-0-	-206	-0-	207 133	1 9	5344	3	Y	121	119	1			17
*09	5700	X	5156	-0-	-544	-0-	243 90	1 9	4823	3	Y	82	82	1			17
*10	5859	X	5357	-0-	-502	-0-	183 103	1 9	5071	3	Y	94	103	1	1	8	7
*11	5670	X	4867	-0-	-803	-0-	156 120	1 9	4591	3	Y	109	101	1			15
*12	5673	X	5109	-0-	-564	-0-	141 68	1 9	4900	3	Y	62	64	1	2	8	11
01	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					11

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	4158	-0-	-1825	-0-	151 113	1 9	3894	3	Y	103	104	1			18
09	5730	X	1900	-0-	-3830	-0-	88 65	1 9	1747	3	Y	59	61	1			16
10	5921	X	2515	-0-	-3406	-0-	84 90	1 9	2341	3	Y	82	88	1	1	8	9
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	199 224	1 9	5856	3	Y	204	184	1			29
12	5487	X	4673	-0-	-814	-0-	127 134	1 9	4412	3	Y	122	127	1			24
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					24

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	11160	X	9172	-0-	-1988	-0-	333 265	1 9	8574	3	Y	241	240	1			37
09	10260	X	8503	-0-	-1757	-0-	396 271	1 9	7836	3	Y	246	233	1			50
10	9641	X	9106	-0-	-535	-0-	308 241	1 9	8557	3	Y	219	250	1			19
11	9330	X	8158	-0-	-1172	-0-	261 207	1 9	7690	3	Y	188	180	1			27
12	9393	X	7943	-0-	-1450	-0-	216 211	1 9	7516	3	Y	192	185	1			34
01	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14291 X	12604	-0-	-1687	-0-	457 372	1 9	11775	3	Y	338	338	1			50
09	13470 X	11796	-0-	-1674	-0-	550 344	1 9	10902	3	Y	313	300	1			63
10	12927 X	11735	-0-	-1192	-0-	397 326	1 9	11012	3	Y	296	334	1			25
11	12510 X	10984	-0-	-1526	-0-	349 353	1 9	10282	3	Y	321	301	1			45
12	12927 X	10939	-0-	-1988	-0-	295 367	1 9	10277	3	Y	334	321	1			58
01	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					58

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	198 178	1 9	5110	3	Y	162	157	1			25
09	5550 X	5403	-0-	-147	-0-	252 155	1 9	4996	3	Y	141	137	1			29
10	5735 X	5012	-0-	-723	-0-	170 117	1 9	4725	3	Y	106	124	1	1	8	10
11	5550 X	5070	-0-	-480	-0-	163 106	1 9	4801	3	Y	96	92	1			14
12	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
01	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30256 X	27692	-0-	-2564	-0-	607 132	1 9	26953	3	Y	120	106	1	4	8	81
09	29190 X	26784	-0-	-2406	-0-	442 142	1 9	26200	3	Y	129	134	1	5	8	71
10	30039 X	27279	-0-	-2760	-0-	807 113	1 9	26359	3	Y	103	68	1	5	8	101
11	28590 X	25890	-0-	-2700	-0-	805 107	1 9	24978	3	Y	97	124	1	5	8	69
12	27931 X	26294	-0-	-1637	-0-	801 105	1 9	25388	3	Y	95	89	1	3	8	72
01	27683 X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT					72

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	17763 X	16317	-0-	-1446	-0-	358 62	1 9	15897	3	Y	56	45	1			33
09	17640 X	15732	-0-	-1908	-0-	260 69	1 9	15403	3	Y	63	63	1			33
10	18228 X	16535	-0-	-1693	-0-	488 110	1 9	15937	3	Y	100	54	1			79
11	17460 X	15475	-0-	-1985	-0-	480 94	1 9	14901	3	Y	85	107	1			57
12	17236 X	16017	-0-	-1219	-0-	486 118	1 9	15413	3	Y	107	91	1			73
01	16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	310 618	1 9	11511	3	Y	562	551	1	1	8	23
*03	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	291 613	1 9	12107	3	Y	557	547	1	1	8	32
*04	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	208 534	1 9	10725	3	Y	485	473	1	1	8	43
*05	13764	X	11637	-0-	-2127	-0-	315 524	1 9	10798	3	Y	476	488	1	1	8	30
*06	13320	X	10766	-0-	-2554	-0-	274 481	1 9	10011	3	Y	437	429	1			38
*07	13764	X	10712	-0-	-3052	-0-	361 481	1 9	9870	3	Y	437	423	1			52
*08	13020	X	10580	-0-	-2440	-0-	377 476	1 9	9727	3	Y	433	416	1			69
*09	11460	X	9431	-0-	-2029	-0-	428 421	1 9	8582	3	Y	383	372	1			80
*10	11625	X	7250	-0-	-4375	-0-	232 470	1 9	6548	3	Y	427	470	1	1	8	36
*11	10770	X	7680	-0-	-3090	-0-	235 430	1 9	7015	3	Y	391	379	1			48
*12	10726	X	8813	-0-	-1913	-0-	228 416	1 9	8169	3	Y	378	369	1	1	8	56
01	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					56

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

*02	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	304 462	1 9	11303	3	Y	420	413	1	1	8	19
*03	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	292 481	1 9	12144	3	Y	437	430	1	1	8	25
*04	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	216 408	1 9	11135	3	Y	371	361	1	1	8	34
*05	13361	X	11633	-0-	-1728	-0-	319 405	1 9	10909	3	Y	368	377	1			25
*06	12930	X	11267	-0-	-1663	-0-	293 300	1 9	10674	3	Y	273	272	1			26
*07	13361	X	11315	-0-	-2046	-0-	389 276	1 9	10650	3	Y	251	244	1			33
*08	12927	X	11132	-0-	-1795	-0-	400 396	1 9	10336	3	Y	360	336	1			57
*09	11760	X	9926	-0-	-1834	-0-	455 349	1 9	9122	3	Y	317	307	1			67
*10	11656	X	10911	-0-	-745	-0-	361 392	1 9	10158	3	Y	356	392	1			31
*11	11280	X	9535	-0-	-1745	-0-	295 428	1 9	8812	3	Y	389	373	1			47
*12	11315	X	9874	-0-	-1441	-0-	255 458	1 9	9161	3	Y	416	401	1	2	8	60
01	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					60

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

08	15066	X	14322	-0-	-744	-0-	510 637	1 9	13175	3	Y	579	561	1			96
09	14160	X	13495	-0-	-665	-0-	612 623	1 9	12260	3	Y	566	543	1			119
10	14539	X	13817	-0-	-722	-0-	450 675	1 9	12692	3	Y	614	678	1	1	8	54
11	14070	X	12918	-0-	-1152	-0-	398 631	1 9	11889	3	Y	574	558	1	1	8	69
12	14539	X	12986	-0-	-1553	-0-	336 613	1 9	12037	3	Y	557	543	1	2	8	81
01	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10948	X	10232	-0-	-716	-0-	248	1	9210	3	Y	704	692	1	1	8	30
							774	9									
*03	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	245	1	10167	3	Y	1256	1221	1	2	8	63
							1382	9									
*04	10800	X	10605	-0-	-195	-0-	188	1	9638	3	Y	708	707	1	1	8	63
							779	9									
*05	11315	X	10614	-0-	-701	-0-	277	1	9469	3	Y	789	804	1	1	8	47
							868	9									
*06	10950	X	10520	-0-	-430	-0-	257	1	9388	3	Y	795	776	1	1	8	65
							875	9									
*07	11780	X	10583	-0-	-1197	-0-	347	1	9495	3	Y	674	659	1	1	8	79
							741	9									
*08	11780	X	4993	-0-	-6787	-0-	176	1	4547	3	Y	245	273	1			51
							270	9									
*09	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-	40	1			11
*10	10881	X	405	-0-	-10476	-0-	12	1	347	3	Y	42	39	1			14
							46	9									
*11	10530	X	4	-0-	-10526	-0-	1	3	3	9	Y	3	16	1			1
*12	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

08	10912	X	7703	-0-	-3209	-0-	275	1	7113	3	Y	286	282	1			47
							315	9									
09	10410	X	8642	-0-	-1768	-0-	394	1	7897	3	Y	319	303	1			63
							351	9									
10	10385	X	1294	-0-	-9091	-0-	42	1	1175	3	Y	70	120	1			13
							77	9									
11	10050	X	3274	-0-	-6776	-0-	101	1	3030	3	Y	130	129	1			14
							143	9									
12	9982	X	4193	-0-	-5789	-0-	109	1	3911	3	Y	157	149	1	1	8	21
							173	9									
01	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

08	11811	X	11739	-0-	-72	-0-	414	1	10706	3	Y	563	534	1			83
							619	9									
09	11430	X	10860	-0-	-570	-0-	490	1	9813	3	Y	506	489	1			100
							557	9									
10	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	358	1	10098	3	Y	514	574	1	1	8	39
							565	9									
11	10110	X	10081	-0-	-29	-0-	310	1	9247	3	Y	476	459	1			56
							524	9									
12	11749	X	9567	-0-	-2182	-0-	247	1	8839	3	Y	437	427	1	2	8	64
							481	9									
01	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					64

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

08	7378	X	6956	-0-	-422	-0-	253	1	6543	3	Y	145	143	1			22
							160	9									
09	7230	X	6863	-0-	-367	-0-	317	1	6360	3	Y	169	159	1			32
							186	9									
10	7533	X	6607	-0-	-926	-0-	220	1	6210	3	Y	161	181	1			12
							177	9									
11	7290	X	6238	-0-	-1052	-0-	197	1	5886	3	Y	141	138	1			15
							155	9									
12	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	233	1	8353	3	Y	152	147	1	1	8	19
							167	9									
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					19

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	5363	X	4316	-0-	-1047	-0-	157 110	1 9	4049	3	Y	100	96	1			17
09	5040	X	4228	-0-	-812	-0-	195 118	1 9	3915	3	Y	107	102	1			22
10	4898	X	4107	-0-	-791	-0-	137 107	1 9	3863	3	Y	97	110	1			9
11	4740	X	4356	-0-	-384	-0-	137 127	1 9	4092	3	Y	115	108	1			16
12	4681	X	4525	-0-	-156	-0-	119 133	1 9	4273	3	Y	121	117	1	1	8	19
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6440	X	4919	-0-	-1521	-0-	123 208	1 9	4588	3	Y	189	187	1			8
*03	7099	X	4893	-0-	-2206	-0-	110 216	1 9	4567	3	Y	196	193	1			11
*04	6420	X	5246	-0-	-1174	-0-	96 218	1 9	4932	3	Y	198	192	1			17
*05	6634	X	5991	-0-	-643	-0-	164 208	1 9	5619	3	Y	189	194	1			12
*06	6420	X	5989	-0-	-431	-0-	155 187	1 9	5647	3	Y	170	167	1			15
*07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	206 156	1 9	5644	3	Y	142	143	1			14
*08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	237 165	1 9	6133	3	Y	150	143	1			21
*09	6000	X	5904	-0-	-96	-0-	273 164	1 9	5467	3	Y	149	143	1			27
*10	6200	X	6054	-0-	-146	-0-	201 176	1 9	5677	3	Y	160	177	1			10
*11	6000	X	5724	-0-	-276	-0-	180 171	1 9	5373	3	Y	155	147	1			18
*12	6541	X	5648	-0-	-893	-0-	149 162	1 9	5337	3	Y	147	144	1			21
01	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3500	X	1873	-0-	-1627	-0-	44 188	1 9	1641	3	Y	171	168	1			8
*03	3627	X	2612	-0-	-1015	-0-	56 228	1 9	2328	3	Y	207	203	1			12
*04	3510	X	2439	-0-	-1071	-0-	42 217	1 9	2180	3	Y	197	192	1			17
*05	3379	X	2426	-0-	-953	-0-	64 188	1 9	2174	3	Y	171	177	1			11
*06	2130	X	1986	-0-	-144	-0-	48 179	1 9	1759	3	Y	163	160	1			14
*07	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	71 150	1 9	1941	3	Y	136	134	1			16
*08	2604	X	2253	-0-	-351	-0-	78 149	1 9	2026	3	Y	135	129	1			22
*09	2430	X	1767	-0-	-663	-0-	76 160	1 9	1531	3	Y	145	138	1			29
*10	2418	X	1646	-0-	-772	-0-	50 191	1 9	1405	3	Y	174	189	1			14
*11	2100	X	2014	-0-	-86	-0-	61 134	1 9	1819	3	Y	122	121	1			15
*12	2263	X	1458	-0-	-805	-0-	33 223	1 9	1202	3	Y	203	189	1	1	8	28
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	9889	X	8530	-0-	-1359	-0-	309 229	1 9	7992	3	Y	208	200	1			32
09	9570	X	8051	-0-	-1519	-0-	371 245	1 9	7435	3	Y	223	211	1			44
10	8866	X	8071	-0-	-795	-0-	268 255	1 9	7548	3	Y	232	258	1			18
11	8400	X	7574	-0-	-826	-0-	237 252	1 9	7085	3	Y	229	220	1			27
12	8649	X	7481	-0-	-1168	-0-	196 243	1 9	7042	3	Y	221	215	1	1	8	32
01	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2632	X	2380	-0-	-252	-0-	57 189	1 9	2134	3	Y	172	168	1			7
*03	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	61 232	1 9	2533	3	Y	211	207	1			11
*04	4110	X	2524	-0-	-1586	-0-	45 143	1 9	2336	3	Y	130	129	1			12
*05	4247	X	2648	-0-	-1599	-0-	71 171	1 9	2406	3	Y	155	158	1			9
*06	4110	X	2540	-0-	-1570	-0-	64 136	1 9	2340	3	Y	124	122	1			11
*07	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	89 122	1 9	2429	3	Y	111	109	1			13
*08	2821	X	1918	-0-	-903	-0-	68 102	1 9	1748	3	Y	93	91	1			15
*09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	120 153	1 9	2400	3	Y	139	127	1			27
*10	2635	X	1600	-0-	-1035	-0-	48 187	1 9	1365	3	Y	170	184	1			13
*11	2550	X	1901	-0-	-649	-0-	56 171	1 9	1674	3	Y	155	149	1			19
*12	2759	X	2225	-0-	-534	-0-	56 169	1 9	2000	3	Y	154	150	1			23
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	171 180	1 9	4406	3	Y	164	156	1			31
09	4740	X	4367	-0-	-373	-0-	198 193	1 9	3976	3	Y	175	166	1			40
10	4898	X	4430	-0-	-468	-0-	145 201	1 9	4084	3	Y	183	203	1			20
11	4710	X	4062	-0-	-648	-0-	125 188	1 9	3749	3	Y	171	167	1			24
12	4805	X	4351	-0-	-454	-0-	112 217	1 9	4022	3	Y	197	189	1	1	8	31
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	5281	-0-	-2128	-0-	191 167	1 9	4923	3	Y	152	149	1			23
09	6870	X	4873	-0-	-1997	-0-	222 205	1 9	4446	3	Y	186	174	1			35
10	7099	X	5547	-0-	-1552	-0-	182 224	1 9	5141	3	Y	204	224	1			15
11	6870	X	5265	-0-	-1605	-0-	163 217	1 9	4885	3	Y	197	187	1			25
12	6665	X	5069	-0-	-1596	-0-	132 208	1 9	4729	3	Y	189	185	1	1	8	28
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	6117	-0-	-1695	-0-	220 221	1 9	5676	3	Y	201	193	1			30
09	6840	X	5936	-0-	-904	-0-	270 252	1 9	5414	3	Y	229	216	1			43
10	6231	X	5919	-0-	-312	-0-	194 256	1 9	5469	3	Y	233	259	1			17
11	6030	X	5610	-0-	-420	-0-	174 245	1 9	5191	3	Y	223	215	1			25
12	6231	X	5637	-0-	-594	-0-	146 239	1 9	5252	3	Y	217	212	1	1	8	29
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					29

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	7285	X	4177	-0-	-3108	-0-	138 485	1 9	3554	3	Y	441	428	1			76
09	6750	X	4209	-0-	-2541	-0-	174 548	1 9	3487	3	Y	498	469	1			105
10	6975	X	6086	-0-	-889	-0-	185 699	1 9	5202	3	Y	635	684	1	1	8	55
11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	155 772	1 9	4645	3	Y	702	674	1	1	8	82
12	5270	X	5197	-0-	-73	-0-	122 696	1 9	4379	3	Y	633	620	1	3	8	92
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					92

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	201 109	1 9	5193	3	Y	99	94	1			17
09	5190	X	4726	-0-	-464	-0-	219 112	1 9	4395	3	Y	102	98	1			21
10	5487	X	4999	-0-	-488	-0-	167 124	1 9	4708	3	Y	113	125	1			9
11	5310	X	4791	-0-	-519	-0-	151 135	1 9	4505	3	Y	123	116	1			16
12	5518	X	4542	-0-	-976	-0-	120 116	1 9	4306	3	Y	105	104	1			17
01	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	6682	-0-	-1192	-0-	242 205	1 9	6235	3	Y	186	178	1			24
09	7440	X	6274	-0-	-1166	-0-	292 191	1 9	5791	3	Y	174	166	1			32
10	7347	X	6229	-0-	-1118	-0-	210 198	1 9	5821	3	Y	180	200	1			12
11	6300	X	5886	-0-	-414	-0-	186 213	1 9	5487	3	Y	194	182	1			24
12	6696	X	5754	-0-	-942	-0-	155 189	1 9	5410	3	Y	172	169	1			27
01	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

08	11098	X	9178	-0-	-1920	-0-	327 414	1 9	8437	3	Y	376	355	1			54
09	10740	X	9680	-0-	-1060	-0-	442 374	1 9	8864	3	Y	340	328	1			66
10	10385	X	9123	-0-	-1262	-0-	297 448	1 9	8378	3	Y	407	445	1			28
11	10050	X	8733	-0-	-1317	-0-	269 428	1 9	8036	3	Y	389	372	1			45
12	10013	X	9082	-0-	-931	-0-	236 389	1 9	8457	3	Y	354	347	1	2	8	50
01	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					50

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	159 142	1 9	4106	3	Y	129	128	1			17
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	184 133	1 9	3644	3	Y	121	116	1			22
10	3968	X	3517	-0-	-451	-0-	117 143	1 9	3257	3	Y	130	143	1			9
11	3840	X	3833	-0-	-7	-0-	122 128	1 9	3583	3	Y	116	111	1			14
12	4402	X	3756	-0-	-646	-0-	102 99	1 9	3555	3	Y	90	89	1	2	8	13
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					13

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

08	11997	X	10783	-0-	-1214	-0-	385 460	1 9	9938	3	Y	418	410	1			59
09	11250	X	10302	-0-	-948	-0-	474 436	1 9	9392	3	Y	396	378	1	1	8	76
10	11501	X	10640	-0-	-861	-0-	353 504	1 9	9783	3	Y	458	500	1			34
11	11130	X	10668	-0-	-462	-0-	334 493	1 9	9841	3	Y	448	423	1			59
12	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	300 517	1 9	10427	3	Y	470	452	1			77
01	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	5022 X	4912	-0-	-110	-0-	177	1	4567	3	Y	153	150	1			19
						168	9									
09	4800 X	4528	-0-	-272	-0-	207	1	4102	3	Y	199	183	1			35
						219	9									
10	4991 X	3629	-0-	-1362	-0-	121	1	3357	3	Y	137	163	1			9
						151	9									
11	4830 X	4611	-0-	-219	-0-	145	1	4284	3	Y	165	154	1			20
						182	9									
12	4991 X	4973	-0-	-18	-0-	135	1	4714	3	Y	113	115	1			18
						124	9									
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					18

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	7719 X	5610	-0-	-2109	-0-	203	1	5227	3	Y	164	161	1			24
						180	9									
09	7320 X	5314	-0-	-2006	-0-	246	1	4878	3	Y	173	162	1			35
						190	9									
10	6324 X	5792	-0-	-532	-0-	193	1	5348	3	Y	228	244	1			19
						251	9									
11	6120 X	5748	-0-	-372	-0-	181	1	5348	3	Y	199	189	1			29
						219	9									
12	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	158	1	5507	3	Y	177	174	1			32
						195	9									
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					32

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	8339 X	7789	-0-	-550	-0-	272	1	7014	3	Y	457	430	1			65
						503	9									
09	7860 X	7631	-0-	-229	-0-	323	1	6402	3	Y	824	735	1			154
						906	9									
10	7936 X	6102	-0-	-1834	-0-	206	1	5705	3	Y	174	306	1			22
						191	9									
11	7680 X	4979	-0-	-2701	-0-	157	1	4629	3	Y	175	173	1			24
						193	9									
12	7874 X	5636	-0-	-2238	-0-	153	1	5309	3	Y	158	155	1			27
						174	9									
01	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6188	X	5938	-0-	-250	-0-	150 278	1 9	5510	3	Y	253	248	1			12
*03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	146 273	1 9	5933	3	Y	248	245	1			15
*04	7410	X	6194	-0-	-1216	-0-	115 287	1 9	5792	3	Y	261	254	1			22
*05	7657	X	5191	-0-	-2466	-0-	143 248	1 9	4800	3	Y	225	234	1			13
*06	7410	X	6129	-0-	-1281	-0-	157 256	1 9	5716	3	Y	233	228	1			18
*07	6572	X	5944	-0-	-628	-0-	201 216	1 9	5527	3	Y	196	190	1			24
*08	6417	X	5827	-0-	-590	-0-	210 205	1 9	5412	3	Y	186	183	1			27
*09	6210	X	5434	-0-	-776	-0-	252 190	1 9	4992	3	Y	173	165	1			35
*10	6324	X	5231	-0-	-1093	-0-	175 198	1 9	4858	3	Y	180	200	1			15
*11	6120	X	4261	-0-	-1859	-0-	133 198	1 9	3930	3	Y	180	170	1			25
*12	5952	X	4412	-0-	-1540	-0-	118 200	1 9	4094	3	Y	182	176	1			31
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					31

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	204 146	1 9	5251	3	Y	133	131	1			18
09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	256 145	1 9	5067	3	Y	132	125	1			25
10	5425	X	4522	-0-	-903	-0-	153 130	1 9	4239	3	Y	118	134	1			9
11	5250	X	4401	-0-	-849	-0-	140 142	1 9	4119	3	Y	129	121	1			17
12	5642	X	4531	-0-	-1111	-0-	123 138	1 9	4270	3	Y	125	121	1			21
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					21

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

08	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	580 58	1 9	25777	3	Y	53	37	1	4	8	12
09	26370	X	23401	-0-	-2969	-0-	388 33	1 9	22980	3	Y	30	30	1			12
10	27249	X	23436	-0-	-3813	-0-	694 78	1 9	22664	3	Y	71	58	1	3	8	22
11	24450	X	23041	-0-	-1409	-0-	711 278	1 9	22052	3	Y	253	174	1			101
12	26412	X	23292	-0-	-3120	-0-	708 127	1 9	22457	3	Y	115	123	1			93
01	26412	X	NO RPT	-0-	-26412	-0-					Y	NO RPT					93

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	9889	X	8527	-0-	-1362	-0-	310 221	1 9	7996	3	Y	201	199	1			30
09	9000	X	7832	-0-	-1168	-0-	367 204	1 9	7261	3	Y	185	178	1			37
10	9207	X	7841	-0-	-1366	-0-	264 251	1 9	7326	3	Y	228	247	1			18
11	8610	X	7304	-0-	-1306	-0-	230 282	1 9	6792	3	Y	256	239	1			35
12	8897	X	7253	-0-	-1644	-0-	195 262	1 9	6796	3	Y	238	232	1			41
01	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					41

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	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	169 196	1 9	4351	3	Y	178	175	1			27
09	4710	X	4378	-0-	-332	-0-	201 199	1 9	3978	3	Y	181	171	1			37
10	4898	X	4404	-0-	-494	-0-	146 207	1 9	4051	3	Y	188	208	1			17
11	4740	X	4503	-0-	-237	-0-	139 253	1 9	4111	3	Y	230	214	1			33
12	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	118 261	1 9	4114	3	Y	237	228	1			42
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					42

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	12803	X	11422	-0-	-1381	-0-	410 420	1 9	10592	3	Y	382	368	1			56
09	12000	X	10502	-0-	-1498	-0-	481 380	1 9	9641	3	Y	345	334	1			67
10	11997	X	9909	-0-	-2088	-0-	328 338	1 9	9243	3	Y	307	350	1			24
11	11610	X	9070	-0-	-2540	-0-	284 315	1 9	8471	3	Y	286	278	1			32
12	11780	X	8667	-0-	-3113	-0-	227 288	1 9	8152	3	Y	262	256	1	1	8	37
01	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					37

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	5456	X	5040	-0-	-416	-0-	175 358	1 9	4507	3	Y	325	310	1			45
09	5010	X	4513	-0-	-497	-0-	212 97	1 9	4204	3	Y	88	110	1			23
10	5115	X	4301	-0-	-814	-0-	146 100	1 9	4055	3	Y	91	107	1			7
11	4950	X	3386	-0-	-1564	-0-	106 163	1 9	3117	3	Y	148	135	1			20
12	5115	X	3544	-0-	-1571	-0-	95 136	1 9	3313	3	Y	124	121	1			23
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					23

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	7409	X	3921	-0-	-3488	-0-	134	1	3466	3	Y	292	280	1			46
							321	9									
09	7170	X	3869	-0-	-3301	-0-	169	1	3378	3	Y	293	280	1			59
							322	9									
10	5921	X	3341	-0-	-2580	-0-	103	1	2894	3	Y	313	347	1			25
							344	9									
11	5040	X	3001	-0-	-2039	-0-	87	1	2598	3	Y	287	282	1			30
							316	9									
12	5115	X	2826	-0-	-2289	-0-	68	1	2455	3	Y	275	268	1	1	8	36
							303	9									
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					36

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	9920	X	7598	-0-	-2322	-0-	270	1	6979	3	Y	317	303	1			52
							349	9									
09	9000	X	6849	-0-	-2151	-0-	309	1	6200	3	Y	309	296	1			65
							340	9									
10	8463	X	6369	-0-	-2094	-0-	206	1	5818	3	Y	314	351	1			28
							345	9									
11	7950	X	6166	-0-	-1784	-0-	189	1	5652	3	Y	295	288	1			35
							325	9									
12	8060	X	6543	-0-	-1517	-0-	168	1	6014	3	Y	328	316	1	1	8	46
							361	9									
01	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					46

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	16120	X	12329	-0-	-3791	-0-	444	1	11475	3	Y	373	358	1			61
							410	9									
09	14910	X	11411	-0-	-3499	-0-	523	1	10482	3	Y	369	352	1			78
							406	9									
10	13888	X	11751	-0-	-2137	-0-	387	1	10917	3	Y	406	448	1			36
							447	9									
11	13050	X	10893	-0-	-2157	-0-	339	1	10129	3	Y	386	373	1			49
							425	9									
12	12958	X	10757	-0-	-2201	-0-	281	1	10061	3	Y	377	367	1	2	8	57
							415	9									
01	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					57

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	10230	X	8058	-0-	-2172	-0-	292	1	7532	3	Y	213	204	1			35
							234	9									
09	9360	X	7809	-0-	-1551	-0-	358	1	7186	3	Y	241	226	1			50
							265	9									
10	9486	X	7652	-0-	-1834	-0-	253	1	7124	3	Y	250	277	1			23
							275	9									
11	9180	X	6925	-0-	-2255	-0-	217	1	6473	3	Y	214	208	1			29
							235	9									
12	8215	X	6869	-0-	-1346	-0-	181	1	6502	3	Y	169	169	1	1	8	28
							186	9									
01	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					28

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	5735	X	5442	-0-	-293	-0-	197 164	1 9	5081	3	Y	149	143	1			20
09	5460	X	4870	-0-	-590	-0-	223 173	1 9	4474	3	Y	157	149	1			28
10	5797	X	4921	-0-	-876	-0-	163 174	1 9	4584	3	Y	158	177	1			9
11	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	150 183	1 9	4480	3	Y	166	157	1			18
12	5797	X	4947	-0-	-850	-0-	129 191	1 9	4627	3	Y	174	169	1	1	8	22
01	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	120 212	1 9	3089	3	Y	193	183	1			27
09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	137 201	1 9	2739	3	Y	183	175	1			35
10	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	104 224	1 9	2936	3	Y	204	225	1			14
11	3330	X	3017	-0-	-313	-0-	91 220	1 9	2706	3	Y	200	191	1			23
12	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	78 224	1 9	2799	3	Y	204	198	1	1	8	28
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	143 278	1 9	3693	3	Y	253	242	1			38
09	3870	X	3713	-0-	-157	-0-	163 292	1 9	3258	3	Y	265	251	1			52
10	4185	X	3863	-0-	-322	-0-	123 288	1 9	3452	3	Y	262	294	1			20
11	4050	X	3758	-0-	-292	-0-	112 295	1 9	3351	3	Y	268	256	1			32
12	4185	X	3063	-0-	-1122	-0-	75 309	1 9	2679	3	Y	281	271	1	1	8	41
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					41

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8648	-0-	-311	-0-	312 281	1 9	8055	3	Y	255	243	1			41
09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	364 326	1 9	7295	3	Y	296	278	1			59
10	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	263 336	1 9	7418	3	Y	305	339	1			25
11	7500	X	7040	-0-	-460	-0-	218 309	1 9	6513	3	Y	281	272	1			34
12	8649	X	7091	-0-	-1558	-0-	184 309	1 9	6598	3	Y	281	273	1	1	8	41
01	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					41

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	8463	X	6655	-0-	-1808	-0-	239 242	1 9	6174	3	Y	220	210	1			31
09	8190	X	6377	-0-	-1813	-0-	294 187	1 9	5896	3	Y	170	168	1			33
10	6727	X	6451	-0-	-276	-0-	214 218	1 9	6019	3	Y	198	218	1			13
11	6510	X	5526	-0-	-984	-0-	173 196	1 9	5157	3	Y	178	172	1			19
12	6727	X	5613	-0-	-1114	-0-	146 219	1 9	5248	3	Y	199	191	1	1	8	26
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8529	-0-	-4739	-0-	307 284	1 9	7938	3	Y	258	247	1			39
09	12600	X	8059	-0-	-4541	-0-	369 294	1 9	7396	3	Y	267	254	1			52
10	10478	X	8174	-0-	-2304	-0-	269 327	1 9	7578	3	Y	297	328	1			21
11	8790	X	7696	-0-	-1094	-0-	240 297	1 9	7159	3	Y	270	262	1			29
12	8773	X	7715	-0-	-1058	-0-	201 300	1 9	7214	3	Y	273	265	1	1	8	36
01	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					36

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15008	X	12078	-0-	-2930	-0-	306 407	1 9	11365	3	Y	370	363	1	1	8	16
*03	16616	X	13346	-0-	-3270	-0-	304 425	1 9	12617	3	Y	386	379	1	1	8	22
*04	16650	X	12605	-0-	-4045	-0-	232 409	1 9	11964	3	Y	372	360	1	1	8	33
*05	17205	X	11834	-0-	-5371	-0-	328 343	1 9	11163	3	Y	312	324	1			21
*06	13380	X	12059	-0-	-1321	-0-	313 314	1 9	11432	3	Y	285	280	1			26
*07	13361	X	12041	-0-	-1320	-0-	414 293	1 9	11334	3	Y	266	259	1			33
*08	13361	X	11808	-0-	-1553	-0-	429 294	1 9	11085	3	Y	267	256	1			44
*09	12600	X	10901	-0-	-1699	-0-	504 287	1 9	10110	3	Y	261	250	1			55
*10	12462	X	10189	-0-	-2273	-0-	341 250	1 9	9598	3	Y	227	260	1			22
*11	12060	X	9550	-0-	-2510	-0-	301 265	1 9	8984	3	Y	241	232	1			31
*12	12028	X	9388	-0-	-2640	-0-	247 299	1 9	8842	3	Y	272	261	1	1	8	41
01	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 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	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	281 218	1 9	7259	3	Y	198	190	1			32
09	7530	X	6662	-0-	-868	-0-	307 200	1 9	6155	3	Y	182	175	1			39
10	7905	X	7111	-0-	-794	-0-	236 231	1 9	6644	3	Y	210	230	1			19
11	7650	X	6942	-0-	-708	-0-	216 259	1 9	6467	3	Y	235	225	1			29
12	7905	X	7088	-0-	-817	-0-	185 253	1 9	6650	3	Y	230	223	1	1	8	35
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					35

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	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	549 560	1 9	14189	3	Y	509	508	1			83
09	16170	X	14057	-0-	-2113	-0-	649 395	1 9	13013	3	Y	359	362	1			80
10	16709	X	13151	-0-	-3558	-0-	440 311	1 9	12400	3	Y	283	334	1			29
11	15960	X	13623	-0-	-2337	-0-	431 317	1 9	12875	3	Y	288	284	1			33
12	15345	X	14598	-0-	-747	-0-	387 338	1 9	13873	3	Y	307	296	1	1	8	43
01	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					43

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6739	-0-	-1104	-0-	242 251	1 9	6246	3	Y	228	214	1			42
09	7590	X	6288	-0-	-1302	-0-	290 180	1 9	5818	3	Y	164	164	1			42
10	7254	X	6293	-0-	-961	-0-	211 149	1 9	5933	3	Y	135	156	1			21
11	6210	X	5986	-0-	-224	-0-	189 158	1 9	5639	3	Y	144	137	1			28
12	6727	X	5156	-0-	-1571	-0-	138 73	1 9	4945	3	Y	66	71	1			23
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8186	-0-	-1083	-0-	295 271	1 9	7620	3	Y	246	236	1			43
09	8970	X	7807	-0-	-1163	-0-	357 288	1 9	7162	3	Y	262	249	1			56
10	8680	X	7811	-0-	-869	-0-	256 333	1 9	7222	3	Y	303	332	1			27
11	8400	X	7331	-0-	-1069	-0-	228 299	1 9	6804	3	Y	272	264	1			35
12	8463	X	7000	-0-	-1463	-0-	183 264	1 9	6553	3	Y	240	237	1	1	8	37
01	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5880	X	3788	-0-	-2092	-0-	95	1	3530	3	Y	148	146	1			7
							163	9									
*03	4991	X	4402	-0-	-589	-0-	96	1	4006	3	Y	273	265	1			15
							300	9									
*04	3480	X	3212	-0-	-268	-0-	57	1	2948	3	Y	188	186	1			17
							207	9									
*05	4185	X	3731	-0-	-454	-0-	103	1	3501	3	Y	115	123	1			9
							127	9									
*06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	110	1	4009	3	Y	145	141	1			13
							160	9									
*07	4402	X	4123	-0-	-279	-0-	139	1	3788	3	Y	178	170	1			21
							196	9									
*08	4402	X	4143	-0-	-259	-0-	146	1	3786	3	Y	192	183	1			30
							211	9									
*09	4290	X	3841	-0-	-449	-0-	174	1	3493	3	Y	158	155	1			33
							174	9									
*10	4433	X	3267	-0-	-1166	-0-	104	1	2943	3	Y	200	217	1			16
							220	9									
*11	4290	X	3947	-0-	-343	-0-	121	1	3608	3	Y	198	190	1			24
							218	9									
*12	4154	X	3102	-0-	-1052	-0-	80	1	2860	3	Y	147	147	1	1	8	23
							162	9									
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

08	11501	X	10778	-0-	-723	-0-	385	1	9940	3	Y	412	392	1			63
							453	9									
09	11130	X	10126	-0-	-1004	-0-	462	1	9260	3	Y	367	355	1			75
							404	9									
10	10943	X	10299	-0-	-644	-0-	338	1	9532	3	Y	390	433	1			32
							429	9									
11	10590	X	9657	-0-	-933	-0-	300	1	8963	3	Y	358	348	1			42
							394	9									
12	10819	X	9683	-0-	-1136	-0-	252	1	9027	3	Y	367	356	1	2	8	51
							404	9									
01	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					51

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	182	1	4698	3	Y	239	229	1			35
							263	9									
09	5100	X	5040	-0-	-60	-0-	225	1	4511	3	Y	276	259	1			52
							304	9									
10	5270	X	4901	-0-	-369	-0-	159	1	4476	3	Y	242	275	1			19
							266	9									
11	5100	X	3996	-0-	-1104	-0-	122	1	3635	3	Y	217	208	1			28
							239	9									
12	5208	X	2923	-0-	-2285	-0-	75	1	2693	3	Y	141	145	1	1	8	23
							155	9									
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
*02	8988	X	6357	-0-	-2631	-0-	161 230	1 9	5966	3	Y	209	206	1			9
*03	9703	X	7987	-0-	-1716	-0-	181 270	1 9	7536	3	Y	245	240	1			14
*04	8490	X	8141	-0-	-349	-0-	150 261	1 9	7730	3	Y	237	230	1			21
*05	7037	X	6940	-0-	-97	-0-	189 300	1 9	6451	3	Y	273	278	1			16
*06	6810	X	6675	-0-	-135	-0-	173 188	1 9	6314	3	Y	171	171	1			16
*07	7998	X	6587	-0-	-1411	-0-	226 178	1 9	6183	3	Y	162	158	1			20
*08	8401	X	6377	-0-	-2024	-0-	231 168	1 9	5978	3	Y	153	148	1			25
*09	8130	X	6300	-0-	-1830	-0-	290 187	1 9	5823	3	Y	170	160	1			35
*10	6944	X	6823	-0-	-121	-0-	227 209	1 9	6387	3	Y	190	209	1			16
*11	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	209 220	1 9	6248	3	Y	200	191	1			25
*12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	174 223	1 9	6236	3	Y	203	197	1	1	8	30
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					30

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

*02	9884	X	7229	-0-	-2655	-0-	184 219	1 9	6826	3	Y	199	196	1			11
*03	10943	X	9761	-0-	-1182	-0-	222 312	1 9	9227	3	Y	284	278	1			17
*04	10050	X	9040	-0-	-1010	-0-	167 287	1 9	8586	3	Y	261	254	1			24
*05	10168	X	8177	-0-	-1991	-0-	226 242	1 9	7709	3	Y	220	229	1			15
*06	8640	X	8280	-0-	-360	-0-	215 229	1 9	7836	3	Y	208	204	1			19
*07	9765	X	8228	-0-	-1537	-0-	283 200	1 9	7745	3	Y	182	178	1			23
*08	9765	X	7051	-0-	-2714	-0-	257 162	1 9	6632	3	Y	147	144	1			26
*09	9030	X	7105	-0-	-1925	-0-	328 204	1 9	6573	3	Y	185	173	1			38
*10	8556	X	7031	-0-	-1525	-0-	233 220	1 9	6578	3	Y	200	220	1			18
*11	8280	X	6591	-0-	-1689	-0-	207 205	1 9	6179	3	Y	186	180	1			24
*12	8215	X	6773	-0-	-1442	-0-	178 213	1 9	6382	3	Y	194	188	1	1	8	29
01	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11872	X	10988	-0-	-884	-0-	276 440	1 9	10272	3	Y	400	392	1	1	8	18
*03	12369	X	11418	-0-	-951	-0-	258 439	1 9	10721	3	Y	399	392	1	1	8	24
*04	12000	X	10893	-0-	-1107	-0-	199 413	1 9	10281	3	Y	375	364	1	1	8	34
*05	12400	X	9899	-0-	-2501	-0-	269 480	1 9	9150	3	Y	436	443	1	1	8	26
*06	11760	X	10672	-0-	-1088	-0-	275 366	1 9	10031	3	Y	333	329	1			30
*07	12152	X	10223	-0-	-1929	-0-	350 312	1 9	9561	3	Y	284	278	1			36
*08	11408	X	10154	-0-	-1254	-0-	367 318	1 9	9469	3	Y	289	278	1			47
*09	10890	X	9005	-0-	-1885	-0-	416 246	1 9	8343	3	Y	224	222	1			49
*10	11036	X	8196	-0-	-2840	-0-	273 224	1 9	7699	3	Y	204	233	1			20
*11	10680	X	7748	-0-	-2932	-0-	242 261	1 9	7245	3	Y	237	228	1			29
*12	10230	X	7989	-0-	-2241	-0-	209 304	1 9	7476	3	Y	276	264	1	1	8	40
01	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					40

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

08	13299	X	11307	-0-	-1992	-0-	409 343	1 9	10555	3	Y	312	298	1			48
09	12450	X	10694	-0-	-1756	-0-	490 378	1 9	9826	3	Y	344	325	1			67
10	11966	X	10721	-0-	-1245	-0-	354 395	1 9	9972	3	Y	359	399	1			27
11	11580	X	9594	-0-	-1986	-0-	300 342	1 9	8952	3	Y	311	303	1			35
12	11656	X	9655	-0-	-2001	-0-	253 316	1 9	9086	3	Y	287	280	1	1	8	41
01	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					41

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

*02	7784	X	5895	-0-	-1889	-0-	149 224	1 9	5522	3	Y	204	200	1			9
*03	7502	X	6311	-0-	-1191	-0-	143 208	1 9	5960	3	Y	189	187	1			11
*04	5940	X	5880	-0-	-60	-0-	107 257	1 9	5516	3	Y	234	225	1			20
*05	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	192 224	1 9	6569	3	Y	204	211	1			13
*06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	189 218	1 9	6902	3	Y	198	194	1			17
*07	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	231 208	1 9	6324	3	Y	189	183	1			23
*08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	227 240	1 9	5869	3	Y	218	207	1			34
*09	7320	X	6234	-0-	-1086	-0-	284 249	1 9	5701	3	Y	226	215	1			45
*10	7564	X	6356	-0-	-1208	-0-	209 249	1 9	5898	3	Y	226	253	1			18
*11	7320	X	5957	-0-	-1363	-0-	185 243	1 9	5529	3	Y	221	212	1			27
*12	6758	X	6372	-0-	-386	-0-	166 260	1 9	5946	3	Y	236	228	1	1	8	34
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	9517	X	8714	-0-	-803	-0-	313 322	1 9	8079	3	Y	293	282	1			43
09	9210	X	8459	-0-	-751	-0-	385 358	1 9	7716	3	Y	325	307	1			61
10	9052	X	8734	-0-	-318	-0-	286 383	1 9	8065	3	Y	348	384	1			25
11	8760	X	8213	-0-	-547	-0-	254 374	1 9	7585	3	Y	340	325	1			40
12	8742	X	8352	-0-	-390	-0-	216 381	1 9	7755	3	Y	346	335	1	2	8	49
01	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					49

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	10850	X	9333	-0-	-1517	-0-	340 206	1 9	8787	3	Y	187	180	1			29
09	10350	X	8814	-0-	-1536	-0-	407 257	1 9	8150	3	Y	234	219	1			44
10	9951	X	8863	-0-	-1088	-0-	296 224	1 9	8343	3	Y	204	232	1			16
11	9630	X	8411	-0-	-1219	-0-	266 184	1 9	7961	3	Y	167	163	1			20
12	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	255 206	1 9	9160	3	Y	187	180	1	1	8	26
01	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					26

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	13330	X	11471	-0-	-1859	-0-	413 377	1 9	10681	3	Y	343	328	1			53
09	11970	X	10799	-0-	-1171	-0-	494 398	1 9	9907	3	Y	362	343	1			72
10	12369	X	10828	-0-	-1541	-0-	357 406	1 9	10065	3	Y	369	411	1			30
11	11970	X	10196	-0-	-1774	-0-	319 350	1 9	9527	3	Y	318	310	1			38
12	11718	X	10129	-0-	-1589	-0-	265 376	1 9	9488	3	Y	342	331	1	1	8	48
01	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					48

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	9300	X	7019	-0-	-2281	-0-	253 238	1 9	6528	3	Y	216	214	1			34
09	8850	X	7818	-0-	-1032	-0-	358 277	1 9	7183	3	Y	252	238	1			48
10	8122	X	3229	-0-	-4893	-0-	106 124	1 9	2999	3	Y	113	150	1			11
11	7860	X	4224	-0-	-3636	-0-	130 219	1 9	3875	3	Y	199	189	1			21
12	8122	X	4531	-0-	-3591	-0-	116 260	1 9	4155	3	Y	236	225	1	1	8	31
01	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8260	X	6644	-0-	-1616	-0-	168 235	1 9	6241	3	Y	214	212	1			11
*03	8587	X	7982	-0-	-605	-0-	181 274	1 9	7527	3	Y	249	244	1			16
*04	8070	X	7353	-0-	-717	-0-	135 253	1 9	6965	3	Y	230	224	1			22
*05	8339	X	6822	-0-	-1517	-0-	187 222	1 9	6413	3	Y	202	209	1			15
*06	7110	X	5485	-0-	-1625	-0-	142 180	1 9	5163	3	Y	164	162	1			17
*07	7967	X	5499	-0-	-2468	-0-	187 190	1 9	5122	3	Y	173	167	1			23
*08	7967	X	4761	-0-	-3206	-0-	173 121	1 9	4467	3	Y	110	111	1			22
*09	7350	X	5564	-0-	-1786	-0-	259 121	1 9	5184	3	Y	110	106	1			26
*10	6820	X	1653	-0-	-5167	-0-	54 73	1 9	1526	3	Y	66	82	1			10
*11	5490	X	2026	-0-	-3464	-0-	62 111	1 9	1853	3	Y	101	99	1			12
*12	5735	X	2642	-0-	-3093	-0-	68 130	1 9	2444	3	Y	118	112	1	1	8	17
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

08	14167	X	10968	-0-	-3199	-0-	395 381	1 9	10192	3	Y	346	340	1			55
09	13170	X	10685	-0-	-2485	-0-	488 418	1 9	9779	3	Y	380	361	1			74
10	13237	X	5183	-0-	-8054	-0-	172 168	1 9	4843	3	Y	153	210	1			17
11	12810	X	7326	-0-	-5484	-0-	227 321	1 9	6778	3	Y	292	276	1			33
12	13175	X	7522	-0-	-5653	-0-	195 336	1 9	6991	3	Y	305	295	1	1	8	42
01	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					42

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

*02	7168	X	5788	-0-	-1380	-0-	144 281	1 9	5363	3	Y	255	296	1	1	8	15
*03	7037	X	5867	-0-	-1170	-0-	132 241	1 9	5494	3	Y	219	214	1			20
*04	6930	X	5986	-0-	-944	-0-	112 154	1 9	5720	3	Y	140	139	1			21
*05	7161	X	5555	-0-	-1606	-0-	154 127	1 9	5274	3	Y	115	120	1			16
*06	6930	X	5013	-0-	-1917	-0-	130 124	1 9	4759	3	Y	113	110	1			19
*07	6417	X	4905	-0-	-1512	-0-	168 152	1 9	4585	3	Y	138	135	1			22
*08	6200	X	5126	-0-	-1074	-0-	184 186	1 9	4756	3	Y	169	160	1			31
*09	6000	X	4944	-0-	-1056	-0-	228 144	1 9	4572	3	Y	131	129	1			33
*10	5549	X	5047	-0-	-502	-0-	167 162	1 9	4718	3	Y	147	162	1			18
*11	5040	X	4785	-0-	-255	-0-	151 131	1 9	4503	3	Y	119	114	1			23
*12	5115	X	4881	-0-	-234	-0-	129 117	1 9	4635	3	Y	106	105	1			24
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4858	-0-	-1683	-0-	177 117	1 9	4564	3	Y	106	104	1			14
09	5790 X	4955	-0-	-835	-0-	232 123	1 9	4600	3	Y	112	106	1			20
10	5766 X	5420	-0-	-346	-0-	184 138	1 9	5098	3	Y	125	137	1			8
11	5370 X	5059	-0-	-311	-0-	160 188	1 9	4711	3	Y	171	158	1			21
12	5363 X	5201	-0-	-162	-0-	140 171	1 9	4890	3	Y	155	150	1			26
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					26

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	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	134 47	1 9	3451	3	Y	43	44	1			7
09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	180 29	1 9	3571	3	Y	26	27	1			6
10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	120 59	1 9	3322	3	Y	54	56	1			4
11	3150 X	2309	-0-	-841	-0-	71 135	1 9	2103	3	Y	123	110	1			17
12	3906 X	2446	-0-	-1460	-0-	66 97	1 9	2283	3	Y	88	88	1			17
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					17

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7112 X	6280	-0-	-832	-0-	160 270	1 9	5850	3	Y	245	241	1			11
*03	7874 X	7183	-0-	-691	-0-	164 327	1 9	6692	3	Y	297	291	1			17
*04	6990 X	6774	-0-	-216	-0-	126 314	1 9	6334	3	Y	285	278	1			24
*05	6944 X	6788	-0-	-156	-0-	187 314	1 9	6287	3	Y	285	293	1			16
*06	6720 X	6492	-0-	-228	-0-	166 274	1 9	6052	3	Y	249	246	1			19
*07	7192 X	6552	-0-	-640	-0-	223 211	1 9	6118	3	Y	192	187	1			24
*08	7192 X	6848	-0-	-344	-0-	248 204	1 9	6396	3	Y	185	182	1			27
*09	6780 X	6477	-0-	-303	-0-	302 201	1 9	5974	3	Y	183	174	1			36
*10	6789 X	5546	-0-	-1243	-0-	186 189	1 9	5171	3	Y	172	194	1			14
*11	6480 X	5785	-0-	-695	-0-	183 213	1 9	5389	3	Y	194	181	1			27
*12	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	188 330	1 9	6558	3	Y	300	278	1			49
01	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	293 231	1 9	7555	3	Y	210	203	1			32
09	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	347 211	1 9	6871	3	Y	192	184	1			40
10	7192	X	7122	-0-	-70	-0-	239 246	1 9	6637	3	Y	224	245	1			19
11	6960	X	6429	-0-	-531	-0-	204 226	1 9	5999	3	Y	205	195	1			29
12	8091	X	6803	-0-	-1288	-0-	183 255	1 9	6365	3	Y	232	221	1			40
01	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					40

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	9610	X	8692	-0-	-918	-0-	312 306	1 9	8074	3	Y	278	266	1			48
09	9300	X	8324	-0-	-976	-0-	381 309	1 9	7634	3	Y	281	268	1			61
10	9114	X	8518	-0-	-596	-0-	277 444	1 9	7797	3	Y	404	431	1			34
11	8820	X	7551	-0-	-1269	-0-	231 426	1 9	6894	3	Y	387	375	1			46
12	8804	X	7311	-0-	-1493	-0-	189 348	1 9	6774	3	Y	316	313	1	1	8	48
01	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					48

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	32891	X	19274	-0-	-13617	-0-	424	1	18850	3	N	-0-					90
09	55836	X	55836	-0-	-0-	-0-	927 4	1 9	54905	3	N	4	4	8			90
10	53572	X	53572	-0-	-0-	-0-	1591 2	1 9	51979	3	N	2	2	8			90
11	43167	X	43167	-0-	-0-	-0-	1347 6	1 9	41814	3	N	5	5	8			90
12	57691	X	39743	-0-	-17948	-0-	1215 2	1 9	38526	3	N	2	2	8			90
01	57691	X	NO RPT	-0-	-57691	-0-					N	NO RPT					90

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	7223	X	6859	-0-	-364	-0-	247 256	1 9	6356	3	Y	233	229	1			30
09	6990	X	6440	-0-	-550	-0-	296 272	1 9	5872	3	Y	247	232	1			45
10	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	199 311	1 9	5510	3	Y	283	309	1			19
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	184 371	1 9	5411	3	Y	337	314	1			42
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	191 343	1 9	6661	3	Y	312	304	1			50
01	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	60419 X	53025	-0-	-7394	-0-	1167	1	51858	3	Y	-0-					5
09	57270 X	45334	-0-	-11936	-0-	753	1	44580	3	Y	1	1	8			5
						1	9									
10	59179 X	49843	-0-	-9336	-0-	1481	1	48361	3	Y	1	1	8			5
						1	9									
11	51690 X	48011	-0-	-3679	-0-	1499	1	46511	3	Y	1	1	8			5
						1	9									
12	53413 X	42412	-0-	-11001	-0-	1297	1	41114	3	Y	1	1	8			5
						1	9									
01	53010 X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					Y	NO RPT					5

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

08	59210 X	52003	-0-	-7207	-0-	1145	1	50858	3	Y	-0-					4
09	55890 X	46784	-0-	-9106	-0-	777	1	46007	3	Y	-0-					4
10	57753 X	49971	-0-	-7782	-0-	1484	1	48487	3	Y	-0-					4
11	52890 X	46639	-0-	-6251	-0-	1456	1	45183	3	Y	-0-					4
12	54653 X	43672	-0-	-10981	-0-	1336	1	42336	3	Y	-0-					4
01	52018 X	NO RPT	-0-	-52018	-0-					Y	NO RPT					4

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

08	63054 X	54978	-0-	-8076	-0-	1210	1	53768	3	Y	-0-					6
09	59400 X	51811	-0-	-7589	-0-	860	1	50951	3	Y	-0-					6
10	61380 X	54710	-0-	-6670	-0-	1625	1	53085	3	Y	-0-					6
11	56190 X	46976	-0-	-9214	-0-	1466	1	45510	3	Y	-0-					6
12	58063 X	49174	-0-	-8889	-0-	1504	1	47670	3	Y	-0-					6
01	54963 X	NO RPT	-0-	-54963	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

08	27249 X	23765	-0-	-3484	-0-	862	1	22267	3	Y	578	557	1			90
						636	9									
09	25770 X	21882	-0-	-3888	-0-	1009	1	20234	3	Y	581	554	1			117
						639	9									
10	25172 X	22037	-0-	-3135	-0-	732	1	20628	3	Y	615	681	1	1	8	50
						677	9									
11	24360 X	20689	-0-	-3671	-0-	649	1	19378	3	Y	602	579	1	1	8	72
						662	9									
12	25079 X	20074	-0-	-5005	-0-	527	1	18913	3	Y	576	562	1	3	8	83
						634	9									
01	23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					Y	NO RPT					83

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

08	26195 X	22860	-0-	-3335	-0-	826	1	21330	3	Y	640	619	1			99
						704	9									
09	24810 X	21293	-0-	-3517	-0-	982	1	19687	3	Y	567	550	1			116
						624	9									
10	24211 X	21389	-0-	-2822	-0-	711	1	20025	3	Y	594	661	1	1	8	48
						653	9									
11	23430 X	20181	-0-	-3249	-0-	633	1	18913	3	Y	577	556	1	1	8	68
						635	9									
12	23839 X	19072	-0-	-4767	-0-	502	1	17985	3	Y	532	521	1	2	8	77
						585	9									
01	22847 X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24397 X	19932	-0-	-4465	-0-	727 451	1 9	18754	3	Y	410	406	1			54
09	21120 X	18589	-0-	-2531	-0-	872 437	1 9	17280	3	Y	397	378	1			73
10	20615 X	18823	-0-	-1792	-0-	637 512	1 9	17674	3	Y	465	507	1			31
11	19950 X	17651	-0-	-2299	-0-	562 514	1 9	16575	3	Y	467	440	1			58
12	20398 X	17698	-0-	-2700	-0-	481 481	1 9	16736	3	Y	437	426	1			69
01	19933 X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT					69

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	19902 X	16559	-0-	-3343	-0-	597 574	1 9	15388	3	Y	522	516	1			75
09	18000 X	16158	-0-	-1842	-0-	753 488	1 9	14917	3	Y	444	431	1			88
10	17949 X	16941	-0-	-1008	-0-	571 543	1 9	15827	3	Y	494	544	1			38
11	17280 X	15324	-0-	-1956	-0-	484 583	1 9	14257	3	Y	530	497	1			71
12	17391 X	15761	-0-	-1630	-0-	425 549	1 9	14787	3	Y	499	485	1			85
01	16709 X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					85

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16244 X	13278	-0-	-2966	-0-	485 301	1 9	12492	3	Y	274	269	1			39
09	12960 X	12213	-0-	-747	-0-	564 484	1 9	11165	3	Y	440	398	1			81
10	13392 X	9367	-0-	-4025	-0-	316 294	1 9	8757	3	Y	267	326	1			22
11	12960 X	10618	-0-	-2342	-0-	338 323	1 9	9957	3	Y	294	277	1			39
12	13268 X	11668	-0-	-1600	-0-	313 464	1 9	10891	3	Y	422	393	1			68
01	13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					68

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13051 X	10604	-0-	-2447	-0-	380 416	1 9	9808	3	Y	378	372	1			57
09	12630 X	11307	-0-	-1323	-0-	522 446	1 9	10339	3	Y	405	380	1			82
10	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	399 481	1 9	11075	3	Y	437	482	1			37
11	11070 X	9920	-0-	-1150	-0-	311 458	1 9	9151	3	Y	416	394	1			59
12	11687 X	7093	-0-	-4594	-0-	190 273	1 9	6630	3	Y	248	260	1			47
01	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17143 X	15290	-0-	-1853	-0-	556	1	14345	3	Y	354	348	1			51
						389	9									
09	16320 X	15229	-0-	-1091	-0-	715	1	14158	3	Y	324	310	1			65
						356	9									
10	15624 X	15363	-0-	-261	-0-	520	1	14423	3	Y	382	416	1			31
						420	9									
11	15090 X	13897	-0-	-1193	-0-	442	1	13029	3	Y	387	364	1			54
						426	9									
12	15748 X	13372	-0-	-2376	-0-	362	1	12613	3	Y	361	352	1			63
						397	9									
01	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					63

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

08	40827 X	33037	-0-	-7790	-0-	1211	1	31287	3	Y	490	471	1			81
						539	9									
09	37200 X	31135	-0-	-6065	-0-	1451	1	29098	3	Y	533	504	1			110
						586	9									
10	36735 X	32198	-0-	-4537	-0-	1083	1	30506	3	Y	554	614	1	1	8	49
						609	9									
11	35340 X	32086	-0-	-3254	-0-	1020	1	30477	3	Y	535	518	1	1	8	65
						589	9									
12	34069 X	32897	-0-	-1172	-0-	876	1	31426	3	Y	541	523	1	2	8	81
						595	9									
01	33046 X	NO RPT	-0-	-33046	-0-					Y	NO RPT					81

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

08	DLQ G-10	30047	-0-	30047	62010	1081	1	27930	3	Y	942	905	1			154
						1036	9									
09	DLQ G-10	27705	-0-	27705	89715	1265	1	25356	3	Y	985	935	1	1	8	203
						1084	9									
10	DLQ G-10	27522	-0-	27522	117237	906	1	25523	3	Y	994	1108	1	1	8	88
						1093	9									
11	142869 X	25632	-0-	-117237	-0-	798	1	23843	3	Y	901	880	1	1	8	108
						991	9									
12	31961 X	25206	-0-	-6755	-0-	658	1	23593	3	Y	868	846	1	4	8	126
						955	9									
01	30039 X	NO RPT	-0-	-30039	-0-					Y	NO RPT					126

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

08	29202 X	23979	-0-	-5223	-0-	860	1	22169	3	Y	864	848	1			125
						950	9									
09	26490 X	22221	-0-	-4269	-0-	1028	1	20371	3	Y	747	722	1			150
						822	9									
10	25265 X	22688	-0-	-2577	-0-	756	1	20985	3	Y	861	943	1			68
						947	9									
11	24450 X	20797	-0-	-3653	-0-	655	1	19291	3	Y	774	736	1			106
						851	9									
12	24614 X	21332	-0-	-3282	-0-	570	1	19856	3	Y	824	791	1			139
						906	9									
01	23994 X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT					139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	23622 X	19521	-0-	-4101	-0-	690	1	17782	3	Y	954	945	1			134
						1049	9									
09	21540 X	17789	-0-	-3751	-0-	819	1	16214	3	Y	687	684	1			137
						756	9									
10	21049 X	18050	-0-	-2999	-0-	595	1	16514	3	Y	855	931	1			61
						941	9									
11	20010 X	16745	-0-	-3265	-0-	523	1	15422	3	Y	727	694	1			94
						800	9									
12	20212 X	16751	-0-	-3461	-0-	445	1	15484	3	Y	747	721	1			120
						822	9									
01	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					120

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

08	DLQ G-10	15174	-0-	15174	31240	547	1	14143	3	Y	440	430	1			72
						484	9									
09	DLQ G-10	13920	-0-	13920	45160	639	1	12810	3	Y	428	411	1			89
						471	9									
10	DLQ G-10	13707	-0-	13707	58867	454	1	12790	3	Y	421	473	1	1	8	36
						463	9									
11	71542 X	12675	-0-	-58867	-0-	398	1	11881	3	Y	360	355	1			41
						396	9									
12	16058 X	12701	-0-	-3357	-0-	335	1	11997	3	Y	335	327	1	1	8	48
						369	9									
01	15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					48

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

08	31031 X	27425	-0-	-3606	-0-	985	1	25392	3	Y	953	939	1			135
						1048	9									
09	28500 X	25408	-0-	-3092	-0-	1173	1	23238	3	Y	906	865	1			176
						997	9									
10	28520 X	25912	-0-	-2608	-0-	861	1	23876	3	Y	1068	1164	1			80
						1175	9									
11	27600 X	23750	-0-	-3850	-0-	745	1	21962	3	Y	948	901	1			127
						1043	9									
12	28427 X	24455	-0-	-3972	-0-	653	1	22749	3	Y	957	924	1			160
						1053	9									
01	27435 X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					Y	NO RPT					160

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

08	32240 X	28108	-0-	-4132	-0-	1021	1	26377	3	Y	645	627	1			100
						710	9									
09	29580 X	26309	-0-	-3271	-0-	1216	1	24368	3	Y	659	628	1			131
						725	9									
10	29233 X	26379	-0-	-2854	-0-	878	1	24749	3	Y	684	760	1	1	8	54
						752	9									
11	28290 X	24372	-0-	-3918	-0-	766	1	22887	3	Y	654	632	1	1	8	75
						719	9									
12	29233 X	24000	-0-	-5233	-0-	632	1	22661	3	Y	643	626	1	3	8	89
						707	9									
01	28117 X	NO RPT	-0-	-28117	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	19282	X	16161	-0-	-3121	-0-	589 361	1 9	15211	3	Y	328	313	1			54
09	18090	X	15071	-0-	-3019	-0-	699 360	1 9	14012	3	Y	327	313	1			68
10	17453	X	15053	-0-	-2400	-0-	503 375	1 9	14175	3	Y	341	379	1			30
11	16890	X	13999	-0-	-2891	-0-	442 365	1 9	13192	3	Y	332	322	1			40
12	16647	X	13837	-0-	-2810	-0-	366 360	1 9	13111	3	Y	327	318	1	1	8	48
01	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					48

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	31775	X	27877	-0-	-3898	-0-	1017 587	1 9	26273	3	Y	534	512	1			81
09	29670	X	26092	-0-	-3578	-0-	1208 677	1 9	24207	3	Y	615	577	1			119
10	29016	X	26211	-0-	-2805	-0-	875 691	1 9	24645	3	Y	628	698	1	1	8	48
11	28080	X	24437	-0-	-3643	-0-	769 681	1 9	22987	3	Y	619	594	1	1	8	72
12	29016	X	22372	-0-	-6644	-0-	591 585	1 9	21196	3	Y	532	525	1	2	8	77
01	27869	X	NO RPT	-0-	-27869	-0-					Y	NO RPT					77

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	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	266 276	1 9	6868	3	Y	251	242	1			40
09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	337 308	1 9	6747	3	Y	280	264	1			56
10	7471	X	5864	-0-	-1607	-0-	193 246	1 9	5425	3	Y	224	259	1			21
11	7230	X	6161	-0-	-1069	-0-	191 266	1 9	5704	3	Y	242	233	1			30
12	7626	X	6543	-0-	-1083	-0-	170 260	1 9	6113	3	Y	236	230	1	1	8	35
01	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					35

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	26102	X	22312	-0-	-3790	-0-	814 466	1 9	21032	3	Y	424	417	1			66
09	24840	X	20779	-0-	-4061	-0-	964 497	1 9	19318	3	Y	452	430	1			88
10	23963	X	20839	-0-	-3124	-0-	695 556	1 9	19588	3	Y	505	555	1	1	8	37
11	23190	X	19338	-0-	-3852	-0-	610 505	1 9	18223	3	Y	459	445	1			51
12	23002	X	18964	-0-	-4038	-0-	501 492	1 9	17971	3	Y	447	434	1	2	8	62
01	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	27249	X	22205	-0-	-5044	-0-	810 471	1 9	20924	3	Y	428	411	1			67
09	26370	X	20836	-0-	-5534	-0-	964 546	1 9	19326	3	Y	496	466	1			97
10	23591	X	20913	-0-	-2678	-0-	697 569	1 9	19647	3	Y	517	573	1	1	8	40
11	22830	X	19694	-0-	-3136	-0-	620 551	1 9	18523	3	Y	501	481	1	1	8	59
12	23281	X	19111	-0-	-4170	-0-	505 508	1 9	18098	3	Y	462	452	1	2	8	67
01	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					67

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
*02	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	461 290	1 9	17133	3	Y	264	260	1	1	8	12
*03	19003	X	18431	-0-	-572	-0-	425 329	1 9	17677	3	Y	299	294	1			17
*04	18390	X	17219	-0-	-1171	-0-	321 363	1 9	16535	3	Y	330	318	1	1	8	28
*05	19809	X	11553	-0-	-8256	-0-	321 292	1 9	10940	3	Y	265	276	1			17
*06	19170	X	14482	-0-	-4688	-0-	379 265	1 9	13838	3	Y	241	236	1			22
*07	19809	X	14718	-0-	-5091	-0-	513 176	1 9	14029	3	Y	160	160	1			22
*08	18445	X	14528	-0-	-3917	-0-	536 151	1 9	13841	3	Y	137	135	1			24
*09	17220	X	13592	-0-	-3628	-0-	640 130	1 9	12822	3	Y	118	115	1			27
*10	14973	X	13619	-0-	-1354	-0-	463 117	1 9	13039	3	Y	106	121	1			12
*11	14490	X	13150	-0-	-1340	-0-	423 103	1 9	12624	3	Y	94	94	1			12
*12	14725	X	13656	-0-	-1069	-0-	365 204	1 9	13087	3	Y	185	170	1	1	8	26
01	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					26

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	23374	X	20307	-0-	-3067	-0-	742 400	1 9	19165	3	Y	364	351	1			59
09	21060	X	19206	-0-	-1854	-0-	897 319	1 9	17990	3	Y	290	286	1			63
10	21421	X	19373	-0-	-2048	-0-	650 419	1 9	18304	3	Y	381	412	1			32
11	20730	X	18517	-0-	-2213	-0-	586 431	1 9	17500	3	Y	392	377	1			47
12	20770	X	18572	-0-	-2198	-0-	494 356	1 9	17722	3	Y	324	322	1	1	8	48
01	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17515 X	14592	-0-	-2923	-0-	529 396	1 9	13667	3	Y	360	346	1			59
09	16170 X	13214	-0-	-2956	-0-	608 427	1 9	12179	3	Y	388	367	1			80
10	15965 X	13856	-0-	-2109	-0-	459 458	1 9	12939	3	Y	416	460	1	1	8	35
11	15300 X	11936	-0-	-3364	-0-	374 393	1 9	11169	3	Y	357	345	1			47
12	14756 X	11583	-0-	-3173	-0-	304 367	1 9	10912	3	Y	334	328	1	1	8	52
01	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					52

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

08	16957 X	16012	-0-	-945	-0-	584 328	1 9	15100	3	Y	298	287	1			47
09	16380 X	15140	-0-	-1240	-0-	705 300	1 9	14135	3	Y	273	263	1			57
10	16926 X	15667	-0-	-1259	-0-	527 304	1 9	14836	3	Y	276	309	1			24
11	16380 X	14364	-0-	-2016	-0-	456 297	1 9	13611	3	Y	270	261	1			33
12	16027 X	14528	-0-	-1499	-0-	385 340	1 9	13803	3	Y	309	296	1	1	8	45
01	16027 X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					45

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 #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	31836	X	29488	-0-	-2348	-0-	748	1	27817	3	Y	839	822	1	2	8	34
							923	9									
*03	33480	X	31826	-0-	-1654	-0-	725	1	30146	3	Y	868	854	1	1	8	47
							955	9									
*04	31890	X	30044	-0-	-1846	-0-	551	1	28426	3	Y	970	935	1	2	8	80
							1067	9									
*05	32953	X	29664	-0-	-3289	-0-	814	1	27733	3	Y	1015	1037	1	1	8	57
							1117	9									
*06	31890	X	29583	-0-	-2307	-0-	765	1	27915	3	Y	821	810	1	1	8	67
							903	9									
*07	32643	X	29375	-0-	-3268	-0-	1012	1	27671	3	Y	629	620	1	1	8	75
							692	9									
*08	31837	X	30329	-0-	-1508	-0-	1103	1	28494	3	Y	665	636	1			104
							732	9									
*09	30030	X	29286	-0-	-744	-0-	1347	1	27005	3	Y	849	788	1	1	8	164
							934	9									
*10	30566	X	29647	-0-	-919	-0-	983	1	27707	3	Y	870	964	1	1	8	69
							957	9									
*11	29580	X	26971	-0-	-2609	-0-	845	1	25236	3	Y	809	780	1	1	8	97
							890	9									
*12	30318	X	25415	-0-	-4903	-0-	667	1	23915	3	Y	757	740	1	3	8	111
							833	9									
01	30318	X	NO RPT	-0-	-30318	-0-					Y	NO RPT					111

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

08	25699	X	23771	-0-	-1928	-0-	858	1	22168	3	Y	677	648	1			101
							745	9									
09	24090	X	22153	-0-	-1937	-0-	1013	1	20317	3	Y	748	705	1	1	8	143
							823	9									
10	24893	X	22208	-0-	-2685	-0-	731	1	20600	3	Y	797	880	1	1	8	59
							877	9									
11	24090	X	20913	-0-	-3177	-0-	652	1	19472	3	Y	717	690	1	1	8	85
							789	9									
12	24366	X	20846	-0-	-3520	-0-	546	1	19575	3	Y	659	646	1	3	8	95
							725	9									
01	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					Y	NO RPT					95

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2481	-0-	-464	-0-	88	1	2281	3	Y	102	99	1			14
							112	9									
09	3450	X	2490	-0-	-960	-0-	115	1	2278	3	Y	88	85	1			17
							97	9									
10	4154	X	1800	-0-	-2354	-0-	58	1	1623	3	Y	108	117	1			8
							119	9									
11	4020	X	2315	-0-	-1705	-0-	71	1	2098	3	Y	133	124	1			17
							146	9									
12	4154	X	3458	-0-	-696	-0-	90	1	3147	3	Y	201	186	1			32
							221	9									
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					32

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

08	65317	X	64322	-0-	-995	-0-	4447	1	59875	3	Y	-0-					2
09	61410	X	58035	-0-	-3375	-0-	4098	1	53937	3	Y	-0-					2
10	67115	X	55961	-0-	-11154	-0-	3458	1	52414	3	Y	81	81	8			2
							89	9									
11	64950	X	48304	-0-	-16646	-0-	2931	1	45373	3	Y	-0-					2
12	67115	X	57066	-0-	-10049	-0-	4293	1	52773	3	Y	-0-					2
01	64325	X	NO RPT	-0-	-64325	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

*02	75376	X	59947	-0-	-15429	-0-	4215	1	55732	3	Y	-0-					1
*03	81840	X	64379	-0-	-17461	-0-	4881	1	59498	3	Y	-0-					1
*04	75360	X	57963	-0-	-17397	-0-	3750	1	54213	3	Y	-0-					1
*05	73284	X	67808	-0-	-5476	-0-	4731	1	63077	3	Y	-0-					1
*06	66810	X	66393	-0-	-417	-0-	4969	1	61424	3	Y	-0-					1
*07	66371	X	55780	-0-	-10591	-0-	4150	1	51630	3	Y	-0-					1
*08	66670	X	66670	-0-	-0-	-0-	4610	1	62060	3	Y	-0-					1
*09	66390	X	59935	-0-	-6455	-0-	4232	1	55703	3	Y	-0-					1
*10	68603	X	59958	-0-	-8645	-0-	3708	1	56213	3	Y	34	34	8			1
							37	9									
*11	66390	X	55868	-0-	-10522	-0-	3389	1	52479	3	Y	-0-					1
*12	66681	X	55319	-0-	-11362	-0-	4161	1	51158	3	Y	-0-					1
01	66681	X	NO RPT	-0-	-66681	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

08	81096	X	77883	-0-	-3213	-0-	5385	1	72498	3	Y	-0-					2
09	85200	X	73378	-0-	-11822	-0-	5181	1	68197	3	Y	-0-					2
10	88040	X	73648	-0-	-14392	-0-	4552	1	68997	3	Y	90	90	8			2
							99	9									
11	85200	X	70045	-0-	-15155	-0-	4250	1	65795	3	Y	-0-					2
12	80445	X	67899	-0-	-12546	-0-	5107	1	62792	3	Y	-0-					2
01	77872	X	NO RPT	-0-	-77872	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

08	147064	X	9	-0-	-147055	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	133650	X	3585	-0-	-130065	-0-	253	1	3332	3	Y	-0-					-0-
10	132308	X	-0-	-0-	-132308	-0-					Y	-0-					-0-
11	122130	X	-0-	-0-	-122130	-0-					Y	-0-					-0-
12	72509	X	1152	-0-	-71357	-0-	87	1	1065	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-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	159867	X	50	-0-	-159817	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					6
09	144600	X	3784	-0-	-140816	-0-	267	1	3517	3	Y	-0-					6
10	145266	X	401	-0-	-144865	-0-	21	1	318	3	Y	56	56	8			6
							62	9									
11	139980	X	-0-	-0-	-139980	-0-					Y	-0-					6
12	84909	X	670	-0-	-84239	-0-	50	1	620	3	Y	-0-					6
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					6

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

08	33201	X	28598	-0-	-4603	-0-	626	1	27812	3	Y	145	139	1	2	8	43
							160	9									
09	32130	X	26965	-0-	-5165	-0-	445	1	26333	3	Y	170	160	1	3	8	50
							187	9									
10	31806	X	27051	-0-	-4755	-0-	799	1	26088	3	Y	149	157	1	5	8	37
							164	9									
11	29070	X	24988	-0-	-4082	-0-	775	1	24047	3	Y	151	153	1	5	8	30
							166	9									
12	29357	X	25039	-0-	-4318	-0-	759	1	24061	3	Y	199	192	1	2	8	35
							219	9									
01	28613	X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					Y	NO RPT					35

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

08	36890	X	29762	-0-	-7128	-0-	650	1	28893	3	Y	199	189	1			55
							219	9									
09	35700	X	26233	-0-	-9467	-0-	433	1	25644	3	Y	142	153	1	1	8	43
							156	9									
10	34999	X	27125	-0-	-7874	-0-	800	1	26118	3	Y	188	190	1	1	8	40
							207	9									
11	31770	X	24770	-0-	-7000	-0-	766	1	23782	3	Y	202	205	1	1	8	36
							222	9									
12	32054	X	24739	-0-	-7315	-0-	752	1	23829	3	Y	144	155	1	1	8	24
							158	9									
01	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

*02	47572	X	28251	-0-	-19321	-0-	717	1	26642	3	Y	811	800	1	2	8	43
							892	9									
*03	47027	X	29077	-0-	-17950	-0-	660	1	27436	3	Y	892	876	1	1	8	58
							981	9									
*04	40080	X	27044	-0-	-13036	-0-	498	1	25682	3	Y	785	765	1	1	8	77
							864	9									
*05	36301	X	24564	-0-	-11737	-0-	677	1	23082	3	Y	732	754	1	1	8	54
							805	9									
*06	31920	X	24187	-0-	-7733	-0-	624	1	22774	3	Y	717	701	1	1	8	69
							789	9									
*07	DLQ G-10		23349	-0-	23349	23349	797	1	21806	3	Y	678	657	1	1	8	89
							746	9									
*08	DLQ G-10		22119	-0-	22119	45468	796	1	20558	3	Y	695	666	1			118
							765	9									
*09	DLQ G-10		20448	-0-	20448	65916	938	1	18797	3	Y	648	624	1			142
							713	9									
*10	DLQ G-10		19929	-0-	19929	85845	658	1	18530	3	Y	674	750	1	1	8	65
							741	9									
*11	104167	X	18322	-0-	-85845	-0-	568	1	16982	3	Y	702	679	1	1	8	87
							772	9									
*12	23343	X	17533	-0-	-5810	-0-	457	1	16387	3	Y	626	614	1	3	8	96
							689	9									
01	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	35067	-0-	35067	71795	1261 1231	1 9	32575	3	Y	1119	1071	1			187
09	DLQ G-10	32356	-0-	32356	104151	1477 1261	1 9	29618	3	Y	1146	1091	1	1	8	241
10	DLQ G-10	31983	-0-	31983	136134	1056 1181	1 9	29746	3	Y	1074	1212	1	1	8	102
11	165592 X	29458	-0-	-136134	-0-	917 1142	1 9	27399	3	Y	1038	1013	1	1	8	126
12	36735 X	28680	-0-	-8055	-0-	748 1107	1 9	26825	3	Y	1006	981	1	4	8	147
01	35061 X	NO RPT	-0-	-35061	-0-					Y	NO RPT					147

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	DLQ G-10	31635	-0-	31635	64787	1127 1387	1 9	29121	3	Y	1261	1209	1			202
09	DLQ G-10	29448	-0-	29448	94235	1329 1482	1 9	26637	3	Y	1347	1275	1	1	8	273
10	DLQ G-10	29329	-0-	29329	123564	953 1510	1 9	26866	3	Y	1373	1527	1	2	8	117
11	150958 X	27394	-0-	-123564	-0-	844 1346	1 9	25204	3	Y	1224	1195	1	1	8	145
12	33139 X	27256	-0-	-5883	-0-	704 1295	1 9	25257	3	Y	1177	1147	1	5	8	170
01	31620 X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					Y	NO RPT					170

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
08	90303 X	53306	-0-	-36997	-0-	1908 2101	1 9	49297	3	Y	1910	1851	1			317
09	76920 X	47516	-0-	-29404	-0-	2149 2294	1 9	43073	3	Y	2085	1972	1	1	8	429
10	71486 X	48011	-0-	-23475	-0-	1569 2229	1 9	44213	3	Y	2026	2272	1	2	8	181
11	63300 X	42558	-0-	-20742	-0-	1321 1775	1 9	39462	3	Y	1614	1598	1	2	8	195
12	55730 X	40061	-0-	-15669	-0-	1044 1571	1 9	37446	3	Y	1428	1407	1	6	8	210
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					210

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82801 X	50468	-0-	-32333	-0-	1801 2145	1 9	46522	3	Y	1950	1883	1			315
09	72120 X	45325	-0-	-26795	-0-	2042 2355	1 9	40928	3	Y	2141	2023	1	1	8	432
10	67053 X	43260	-0-	-23793	-0-	1408 2191	1 9	39661	3	Y	1992	2248	1	2	8	174
11	58770 X	38518	-0-	-20252	-0-	1192 1727	1 9	35599	3	Y	1570	1552	1	2	8	190
12	51654 X	37063	-0-	-14591	-0-	963 1570	1 9	34530	3	Y	1427	1403	1	6	8	208
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					208

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	79	1	12916	2	N	148	180	1			236
							163	9									
09	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	76	1	7666	2	N	193	181	1			248
							212	9									
10	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	76	1	7666	2	N	143	181	1			210
							157	9									
11	13800	X	7865	-0-	-5935	-0-	76	1	7666	2	N	112					322
							123	9									
12	14260	X	5667	-0-	-8593	-0-	76	1	5462	2	N	117	176	1	1	8	262
							129	9									
01	14260	X	6071	-0-	-8189	-0-	79	1	5824	2	N	153	176	1	1	8	238
							168	9									

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	79	1	5382	2	N	141	140	1			258
							155	9									
09	3930	X	3246	-0-	-684	-0-	76	1	3028	2	N	129	187	1			200
							142	9									
10	4061	X	3248	-0-	-813	-0-	76	1	3028	2	N	131	161	1			170
							144	9									
11	5850	X	3205	-0-	-2645	-0-	76	1	3028	2	N	92					262
							101	9									
12	6045	X	2436	-0-	-3609	-0-	76	1	2269	2	N	83					345
							91	9									
01	6045	X	3179	-0-	-2866	-0-	79	1	2949	2	N	137	180	1	1	8	301
							151	9									

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	4			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2046	X	1968	-0-	-78	-0-	68	1	549	2	Y	335	384	1			30
							982	4	369	9							
09	1980	X	1097	-0-	-883	-0-	815	4	282	9	Y	256	201	1			85
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					85
11	1890	X	70	-0-	-1820	-0-	69	4	1	9	Y	1					86
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	86	1			-0-
01	1953	X	3	-0-	-1950	-0-	3	4			Y	-0-					-0-

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2170	-0-	-930	-0-	72	1	576	2	Y	449	666	1			41
							1028	4	494	9							
09	1620	X	734	-0-	-886	-0-	532	4	202	9	Y	184	164	1			61
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					61
11	2100	X	990	-0-	-1110	-0-	638	4	352	9	Y	320					381
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	804	611	1	1	8	573
01	2170	X	835	-0-	-1335	-0-	835	4			Y	-0-					573

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC 681493

CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	Y	85	84	0	1	1	3
							1	4	94	9							
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	44	1	743	3	Y	350	346	0			7
							2	4	385	9							
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	61	1	1033	3	Y	345	342	0	2	1	8
							380	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	59	1	1035	3	Y	353	351	0			10
							388	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	347	346	0			11
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	51	1	813	3	Y	279	280	0			10
							2	4	307	9							

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

08	DLQ G-10		1192	-0-	1192	2498	64	1	874	3	Y	230	247	0	2	1	8
							1	4	253	9							
09	DLQ G-10		1569	-0-	1569	4067	72	1	1220	3	Y	248	251	0			5
							4	4	273	9							
10	2200	N	1226	-0-	-974	3093	51	1	861	3	Y	285	281	0	2	1	7
							314	9									
11	3000	N	1276	-0-	-1724	1369	50	1	886	3	Y	309	307	0			9
							340	9									
12	2557	N	1188	-0-	-1369	-0-	47	1	803	3	Y	307	306	0			10
							338	9									
*01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	51	1	818	3	Y	300	299	0			11
							2	4	330	9							

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

08	DLQ G-10		226	-0-	226	514	74	1	96	3	Y	51	20	1			83
							56	9									
09	DLQ G-10		685	-0-	685	1199	322	1	276	3	Y	79	31	1			131
							87	9									
10	1916	N	717	-0-	-1199	-0-	273	1	309	3	Y	123	46	1			208
							135	9									
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	46	1	67	3	Y	84	176	1			116
							92	9									
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	182	1	216	3	Y	114	103	1			127
							125	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	115	1			96

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

08	DLQ G-10		246	-0-	246	354	11	1	149	3	Y	78	78	0	1	1	3
							86	9									
09	DLQ G-10		325	-0-	325	679	5	1	90	3	Y	209	208	0			4
							230	9									
10	1165	N	486	-0-	-679	-0-	9	1	148	3	Y	299	294	0	2	1	7
							329	9									
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	3	168	9	Y	153	156	0			4
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	5	1	84	3	Y	179	177	0			6
							197	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	199	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	74	1	1011	3	Y	526	567	0	4	1	18
							2	4	579	9							
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	3	Y	504	512	0			10
							4	4	554	9							
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1142	3	Y	522	517	0	3	1	12
							1	4	574	9							
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	77	1	1354	3	Y	534	531	0			15
							1	4	587	9							
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	3	Y	546	544	0			17
							601	9									
*01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	99	1	1586	3	Y	528	526	0			19
							5	4	581	9							

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	366					Y	541	558	0	4	1	18
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	366					Y	391	401	0			8
10	366	N	-0-	-0-	-366	-0-					Y	444	439	0	3	1	10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	414	413	0			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	344	0			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	310	310	0			11

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

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.		874	-0-	874	874	60	1	601	3	Y	194	184	0			10
							213	9									
11	T. A.		1857	-0-	1857	2731	168	1	1596	3	Y	79	85	0			4
							6	4	87	9							
12	T. A.		928	-0-	928	3659	88	1	750	3	Y	79	78	0			5
							3	4	87	9							
01	T. A.		641	-0-	641	4300	58	1	500	3	Y	72	72	0			5
							4	4	79	9							

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

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.		154	-0-	154	154	10	1	97	3	Y	43	41	0			2
							47	9									
11	T. A.		467	-0-	467	621	32	1	299	3	Y	123	119	0			6
							1	4	135	9							
12	T. A.		447	-0-	447	1068	28	1	241	3	Y	161	158	0			9
							1	4	177	9							
01	T. A.		479	-0-	479	1547	27	1	235	3	Y	195	190	0			14
							2	4	215	9							

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	78	0			5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	78	0			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	121	0			6
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	105	106	0			5
							116	9									
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	Y	120	118	0			7
							1	4	132	9							
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	Y	136	133	0			10
							3	4	150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4458	-0-	4458	8836	263	1	3607	3	Y	529	571	0	4	1	18
							6	4	582	9							
09	DLQ G-10		3882	-0-	3882	12718	188	1	3168	3	Y	468	477	0			9
							11	4	515	9							
10	15950	X	3232	-0-	-12718	-0-	149	1	2510	3	Y	520	514	0	3	1	12
							1	4	572	9							
11	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	3	Y	269	274	0			7
							1	4	296	9							
12	3689	X	2337	-0-	-1352	-0-	99	1	1691	3	Y	497	489	0			15
							547	9									
01	2945	X	2003	-0-	-942	-0-	87	1	1386	3	Y	478	476	0			17
							4	4	526	9							

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	612	1	8397	3	Y	1263	1364	0	9	1	43
							13	4	1389	9							
09	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	507	1	8538	3	Y	1237	1255	0			25
							29	4	1361	9							
10	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	517	1	8723	3	Y	1274	1261	0	8	1	30
							4	4	1401	9							
11	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	475	1	8337	3	Y	1230	1226	0			34
							4	4	1353	9							
12	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	502	1	8554	3	Y	1255	1250	0			39
							1	4	1381	9							
*01	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	519	1	8289	3	Y	1229	1224	0			44
							25	4	1352	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	DLQ G-10		1165	-0-	1165	2365	58	1	794	3	Y	284	308	0	2	1	10
							1	4	312	9							
09	DLQ G-10		1364	-0-	1364	3729	58	1	974	3	Y	299	303	0			6
							3	4	329	9							
10	3100	N	1251	-0-	-1849	1880	47	1	800	3	Y	367	362	0	2	1	9
							404	9									
11	2810	N	930	-0-	-1880	-0-	33	1	576	3	Y	292	293	0			8
							321	9									
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	31	1	532	3	Y	254	254	0			8
							279	9									
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	430	3	Y	252	251	0			9
							1	4	277	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	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	364	1	4994	3	Y	577	595	0	4	1	20
							8	4	635	9							
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	295	1	4976	3	Y	580	588	0			12
							17	4	638	9							
10	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	304	1	5142	3	Y	544	539	0	4	1	13
							2	4	598	9							
11	5820	X	5362	-0-	-458	-0-	256	1	4497	3	Y	552	550	0			15
							2	4	607	9							
12	6107	X	6086	-0-	-21	-0-	305	1	5194	3	Y	533	531	0			17
							1	4	586	9							
01	6107	X	5851	-0-	-256	-0-	312	1	4986	3	Y	489	488	0			18
							15	4	538	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	406	1	5581	3	Y	901	949	0	6	1	31
							9	4	991	9							
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	280	1	4712	3	Y	771	787	0			15
							16	4	848	9							
10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	339	1	5721	3	Y	903	891	0	6	1	21
							3	4	993	9							
11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	315	1	5538	3	Y	858	855	0			24
							3	4	944	9							
12	6975	X	6877	-0-	-98	-0-	329	1	5610	3	Y	852	849	0			27
							1	4	937	9							
*01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	331	1	5286	3	Y	807	805	0			29
							16	4	888	9							

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	372	1	5108	3	Y	639	663	0	4	1	22
							8	4	703	9							
09	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	303	1	5111	3	Y	699	707	0			14
							17	4	769	9							
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	288	1	4856	3	Y	695	688	0	5	1	16
							2	4	765	9							
11	6000	X	5740	-0-	-260	-0-	269	1	4721	3	Y	680	677	0			19
							2	4	748	9							
12	6417	X	6116	-0-	-301	-0-	296	1	5050	3	Y	699	696	0			22
							1	4	769	9							
*01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	316	1	5041	3	Y	710	706	0			26
							15	4	781	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	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	363	1	4988	3	Y	531	529	0	4	1	18
							8	4	584	9							
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	296	1	4985	3	Y	612	618	0			12
							17	4	673	9							
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	283	1	4773	3	Y	627	620	0	4	1	15
							2	4	690	9							
11	5760	X	5333	-0-	-427	-0-	250	1	4390	3	Y	628	626	0			17
							2	4	691	9							
12	6169	X	5699	-0-	-470	-0-	276	1	4709	3	Y	648	645	0			20
							1	4	713	9							
*01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	294	1	4694	3	Y	658	654	0			24
							14	4	724	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	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	385	1	5286	3	Y	651	672	0	4	1	22
							8	4	716	9							
09	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	311	1	5236	3	Y	573	584	0			11
							18	4	630	9							
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	102	1	1731	3	Y	524	520	0	3	1	12
							1	4	576	9							
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	458	457	0			13
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	359	361	0			11
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	613	602	0			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	825	-0-	825	1450	57	1	574	3	Y	176	170	0	6	1	6
						194	9									
09	DLQ G-10	497	-0-	497	1947	30	1	355	3	Y	99	98	0	3	1	4
						3	4	109	9							
10	2200 N	1083	-0-	-1117	830	64	1	789	3	Y	205	198	0	3	1	8
						4	4	226	9							
11	1824 N	994	-0-	-830	-0-	62	1	727	3	Y	186	184	0	2	1	8
						205	9									
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	695	3	Y	194	190	0	2	1	10
						213	9									
*01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	61	1	671	3	Y	198	196	0	2	1	10
						2	4	218	9							

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1069	-0-	1069	1560	359	1	469	3	Y	219	167	1			422
						241	9									
09	DLQ G-10	658	-0-	658	2218	226	1	193	3	Y	217	173	1			466
						239	9									
10	2200 N	1337	-0-	-863	1355	483	1	545	3	Y	281	170	1			577
						309	9									
11	3000 N	2039	-0-	-961	394	687	1	996	3	Y	324	497	1			404
						356	9									
12	1671 N	1277	-0-	-394	-0-	461	1	546	3	Y	245	375	1			274
						270	9									
*01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	834	1	839	3	Y	253	250	1			277
						278	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	DLQ G-10	2013	-0-	2013	3294	164	1	1511	3	Y	306	298	0			17
						1	4	337	9							
09	DLQ G-10	1735	-0-	1735	5029	138	1	1304	3	Y	254	256	0			15
						14	4	279	9							
10	2200 N	1909	-0-	-291	4738	140	1	1410	3	Y	325	323	0			17
						1	4	358	9							
11	3000 N	1388	-0-	-1612	3126	109	1	1038	3	Y	215	221	0			11
						4	4	237	9							
12	3100 N	2277	-0-	-823	2303	192	1	1637	3	Y	401	389	0			23
						7	4	441	9							
*01	3100 N	2364	-0-	-736	1567	193	1	1662	3	Y	450	441	0			32
						14	4	495	9							

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	24682	-0-	24682	24682	1057	1	14507	3	Y	8268	7934	0	53	1	281
						23	4	9095	9							
09	85596 X	60914	-0-	-24682	-0-	2381	1	40140	3	Y	16599	16549	0			331
						134	4	18259	9							
10	55866 X	55866	-0-	-0-	-0-	2347	1	39639	3	Y	12602	12556	0	83	1	294
						18	4	13862	9							
11	45211 X	45211	-0-	-0-	-0-	1920	1	33697	3	Y	8707	8761	0			240
						16	4	9578	9							
12	46283 X	45489	-0-	-794	-0-	2088	1	35590	3	Y	7095	7114	0			221
						6	4	7805	9							
01	46283 X	34648	-0-	-11635	-0-	1727	1	27565	3	Y	4794	4842	0			173
						83	4	5273	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		29735	-0-	29735	29735	1303	1	17895	3	Y	9554	9168	0	61	1	325
							28	4	10509	9							
09	107758	X	78023	-0-	-29735	-0-	3235	1	54530	3	Y	18250	18211	0			364
							183	4	20075	9							
10	78919	X	78919	-0-	-0-	-0-	3561	1	60132	3	Y	13816	13767	0	91	1	322
							28	4	15198	9							
11	65954	X	65954	-0-	-0-	-0-	3012	1	52875	3	Y	9129	9200	0			251
							25	4	10042	9							
12	66771	X	66771	-0-	-0-	-0-	3219	1	54887	3	Y	7868	7874	0			245
							10	4	8655	9							
01	60667	X	56788	-0-	-3879	-0-	2971	1	47425	3	Y	5680	5720	0			205
							144	4	6248	9							

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

08	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	46	1	635	3	Y	1002	962	0	6	1	34
							1	4	1102	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	265	294	0			5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	283	0	2	1	7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	245	245	0			7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	180	0			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	241	238	0			9

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	284	1	3901	3	Y	748	809	0	5	1	25
							6	4	823	9							
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	231	1	3900	3	Y	699	710	0			14
							13	4	769	9							
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	246	1	4158	3	Y	769	760	0	5	1	18
							2	4	846	9							
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	237	1	4154	3	Y	818	813	0			23
							2	4	900	9							
12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	252	1	4303	3	Y	891	886	0			28
							1	4	980	9							
*01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	263	1	4205	3	Y	865	862	0			31
							13	4	952	9							

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

08	DLQ G-10		1146	-0-	1146	3657	424	1	554	3	Y	153	155	1			339
							168	9									
09	DLQ G-10		659	-0-	659	4316	259	1	222	3	Y	162	139	1			362
							178	9									
10	2200	N	364	-0-	-1836	2480	74	1	84	3	Y	187	132	1			417
							206	9									
11	2991	N	511	-0-	-2480	-0-	133	1	192	3	Y	169	357	1			229
							186	9									
12	682	N	529	-0-	-153	-0-	169	1	200	3	Y	145	207	1			167
							160	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	148	1			144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6632	-0-	6632	13153	358	1	4910	3	Y	1233	1327	0	9	1	42
							8	4	1356	9							
09	DLQ G-10		6600	-0-	6600	19753	294	1	4959	3	Y	1209	1227	0			24
							17	4	1330	9							
10	26509	X	6756	-0-	-19753	-0-	301	1	5090	3	Y	1239	1226	0	8	1	29
							2	4	1363	9							
11	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	275	1	4818	3	Y	1197	1193	0			33
							2	4	1317	9							
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	294	1	5021	3	Y	1247	1241	0			39
							1	4	1372	9							
*01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	274	1	4377	3	Y	1285	1278	0			46
							13	4	1414	9							

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

08	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	530	1	7272	3	Y	1108	1195	0	8	1	38
							12	4	1219	9							
09	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	439	1	7400	3	Y	1058	1075	0			21
							25	4	1164	9							
10	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	454	1	7662	3	Y	1068	1057	0	7	1	25
							4	4	1175	9							
11	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	417	1	7323	3	Y	972	970	0			27
							3	4	1069	9							
12	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	441	1	7514	3	Y	996	992	0			31
							1	4	1096	9							
*01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	448	1	7158	3	Y	1053	1046	0			38
							22	4	1158	9							

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	348	1	4780	3	Y	723	781	0	5	1	25
							8	4	795	9							
09	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	289	1	4873	3	Y	691	702	0			14
							16	4	760	9							
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	291	1	4912	3	Y	705	698	0	5	1	16
							2	4	776	9							
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	273	1	4790	3	Y	662	660	0			18
							2	4	728	9							
12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	312	1	5312	3	Y	710	706	0			22
							1	4	781	9							
*01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	327	1	5227	3	Y	678	676	0			24
							16	4	746	9							

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	106	1	1458	3	Y	84	85	0	1	1	3
							2	4	92	9							
09	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	98	1	1657	3	Y	78	79	0			2
							6	4	86	9							
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	94	1	1585	3	Y	84	83	0	1	1	2
							1	4	92	9							
11	1560	N	1374	-0-	-186	-0-	68	1	1199	3	Y	96	95	0			3
							1	4	106	9							
12	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	73	1	1241	3	Y	87	87	0			3
							96	9									
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	74	1	1181	3	Y	80	80	0			3
							4	4	88	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	7253	-0-	7253	15344	574	1	5817	3	Y	784	703	0	97	1	33
						862	9									
09	DLQ G-10	4497	-0-	4497	19841	296	1	3521	3	Y	594	564	0	37	1	26
						27	4	653	9							
10	25191 X	5350	-0-	-19841	-0-	347	1	4279	3	Y	640	619	0	21	1	26
						20	4	704	9							
11	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	448	1	5291	3	Y	758	739	0	10	1	35
						3	4	834	9							
12	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	460	1	5310	3	Y	772	751	0	17	1	39
						849	9									
*01	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	501	1	5521	3	Y	640	633	0	11	1	35
						19	4	704	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	DLQ G-10	6766	-0-	6766	12782	526	1	5326	3	Y	831	763	0	72	1	32
						914	9									
09	DLQ G-10	6373	-0-	6373	19155	421	1	4999	3	Y	832	782	0	46	1	36
						38	4	915	9							
10	26311 X	7156	-0-	-19155	-0-	465	1	5726	3	Y	853	825	0	29	1	35
						27	4	938	9							
11	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	654	1	7728	3	Y	1204	1169	0	15	1	55
						5	4	1324	9							
12	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	562	1	6482	3	Y	1058	1035	0	25	1	53
						1164	9									
*01	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	512	1	5648	3	Y	946	931	0	16	1	52
						20	4	1041	9							

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	DLQ G-10	1659	-0-	1659	3341	151	1	1207	3	Y	274	271	1			167
						301	9									
09	DLQ G-10	1668	-0-	1668	5009	153	1	1204	3	Y	283	278	1			172
						311	9									
10	2200 N	1763	-0-	-437	4572	154	1	1302	3	Y	279	293	1			158
						307	9									
11	3000 N	1903	-0-	-1097	3475	182	1	1411	3	Y	282	253	1			187
						310	9									
12	3100 N	1708	-0-	-1392	2083	184	1	1216	3	Y	280	336	1			131
						308	9									
*01	3100 N	1316	-0-	-1784	299	117	1	921	3	Y	253	273	1			111
						278	9									

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	5327	-0-	5327	10963	400	1	4054	3	Y	794	726	0	69	1	31
						873	9									
09	DLQ G-10	7740	-0-	7740	18703	510	1	6058	3	Y	1024	957	0	53	1	45
						46	4	1126	9							
10	25053 X	6350	-0-	-18703	-0-	415	1	5116	3	Y	723	710	0	28	1	30
						24	4	795	9							
11	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	517	1	6106	3	Y	786	767	0	12	1	37
						4	4	865	9							
12	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	525	1	6060	3	Y	789	766	0	20	1	40
						868	9									
*01	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	366	1	4037	3	Y	727	714	0	13	1	40
						14	4	800	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1410	-0-	1410	2684	112	1	1132	3	Y	151	135	0	16	1	6
						166	9									
09	DLQ G-10	779	-0-	779	3463	53	1	624	3	Y	88	84	0	6	1	4
						5	4	97	9							
10	2200 N	2755	-0-	555	4018	189	1	2326	3	Y	208	193	0	10	1	9
						11	4	229	9							
11	3000 N	3179	-0-	179	4197	233	1	2758	3	Y	169	157	0	9	1	12
						2	4	186	9							
12	3100 N	2832	-0-	-268	3929	210	1	2423	3	Y	181	165	0	18	1	10
						199	9									
*01	3100 N	848	-0-	-2252	1677	54	1	597	3	Y	177	163	0	11	1	13
						2	4	195	9							

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	302	1	4141	3	Y	621	670	0	4	1	21
						7	4	683	9							
09	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	246	1	4140	3	Y	594	603	0			12
						14	4	653	9							
10	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	256	1	4326	3	Y	651	644	0	4	1	15
						2	4	716	9							
11	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	203	1	3562	3	Y	592	591	0			16
						2	4	651	9							
12	4402 X	4116	-0-	-286	-0-	192	1	3277	3	Y	587	585	0			18
						1	4	646	9							
01	4805 X	3422	-0-	-1383	-0-	159	1	2536	3	Y	654	648	0			24
						8	4	719	9							

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	DLQ G-10	394	-0-	394	953	30	1	305	3	Y	54	48	0	7	1	2
						59	9									
09	DLQ G-10	218	-0-	218	1171	14	1	169	3	Y	31	30	0	2	1	1
						1	4	34	9							
10	1582 N	411	-0-	-1171	-0-	23	1	277	3	Y	100	96	0	1	1	4
						1	4	110	9							
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	6	9	0	1	1	-0-
						7	9									
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	43	40	0	1	1	2
						47	9									
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	43	43	0			2
						47	9									

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	DLQ G-10	9084	-0-	9084	18527	702	1	6472	3	Y	1733	1723	0			98
						4	4	1906	9							
09	DLQ G-10	12641	-0-	12641	31168	1024	1	9706	3	Y	1641	1639	0			100
						106	4	1805	9							
10	40312 X	9144	-0-	-31168	-0-	666	1	6696	3	Y	1617	1633	0			84
						3	4	1779	9							
11	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	666	1	6317	3	Y	1526	1531	0			79
						25	4	1679	9							
12	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	740	1	6322	3	Y	1484	1476	0			87
						26	4	1632	9							
*01	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	796	1	6858	3	Y	1569	1543	0			113
						59	4	1726	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	DLQ G-10		9483	-0-	9483	19008	767	1	7073	3	Y	1490	1479	0			84
							4	4	1639	9							
09	DLQ G-10		9327	-0-	9327	28335	726	1	6884	3	Y	1493	1486	0			91
							75	4	1642	9							
10	38487	X	10152	-0-	-28335	-0-	768	1	7721	3	Y	1509	1522	0			78
							3	4	1660	9							
11	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	718	1	6806	3	Y	1354	1362	0			70
							27	4	1489	9							
12	9641	X	9178	-0-	-463	-0-	795	1	6790	3	Y	1424	1411	0			83
							27	4	1566	9							
*01	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	913	1	7860	3	Y	1486	1462	0			107
							68	4	1635	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	DLQ G-10		10746	-0-	10746	22177	889	1	8204	3	Y	1498	1488	0			85
							5	4	1648	9							
09	DLQ G-10		9743	-0-	9743	31920	773	1	7331	3	Y	1417	1416	0			86
							80	4	1559	9							
10	41360	X	9440	-0-	-31920	-0-	718	1	7221	3	Y	1362	1377	0			71
							3	4	1498	9							
11	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	1063	1	10077	3	Y	1412	1410	0			73
							40	4	1553	9							
12	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	890	1	7604	3	Y	1310	1306	0			77
							31	4	1441	9							
01	8153	X	6944	-0-	-1209	-0-	586	1	5049	3	Y	1150	1144	0			83
							44	4	1265	9							

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		10442	-0-	10442	21579	890	1	8209	3	Y	1216	1212	0			69
							5	4	1338	9							
09	DLQ G-10		9676	-0-	9676	31255	788	1	7474	3	Y	1212	1207	0			74
							81	4	1333	9							
10	40775	X	9520	-0-	-31255	-0-	745	1	7493	3	Y	1163	1177	0			60
							3	4	1279	9							
11	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	716	1	6791	3	Y	1123	1125	0			58
							27	4	1235	9							
12	9207	X	8667	-0-	-540	-0-	777	1	6642	3	Y	1110	1103	0			65
							27	4	1221	9							
*01	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	851	1	7331	3	Y	1098	1084	0			79
							63	4	1208	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	DLQ G-10		6768	-0-	6768	14338	543	1	5010	3	Y	1102	1101	0			62
							3	4	1212	9							
09	DLQ G-10		6255	-0-	6255	20593	479	1	4537	3	Y	1082	1078	0			66
							49	4	1190	9							
10	26867	X	6274	-0-	-20593	-0-	461	1	4636	3	Y	1068	1079	0			55
							2	4	1175	9							
11	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	438	1	4158	3	Y	1037	1038	0			54
							17	4	1141	9							
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	486	1	4150	3	Y	1042	1035	0			61
							17	4	1146	9							
*01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	501	1	4317	3	Y	923	918	0			66
							37	4	1015	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91822	X	66966	-0-	-24856	-0-	3899	1	53538	3	Y	8585	8999	0	60	1	291
							85	4	9444	9							
09	81360	X	61590	-0-	-19770	-0-	3012	1	50760	3	Y	6953	7105	0			139
							170	4	7648	9							
10	77407	X	59636	-0-	-17771	-0-	2931	1	49496	3	Y	6533	6477	0	43	1	152
							23	4	7186	9							
11	64800	X	54192	-0-	-10608	-0-	2577	1	45232	3	Y	5784	5777	0			159
							21	4	6362	9							
12	66960	X	53538	-0-	-13422	-0-	2633	1	44891	3	Y	5460	5449	0			170
							8	4	6006	9							
01	54219	X	51022	-0-	-3197	-0-	2665	1	42541	3	Y	5170	5153	0			187
							129	4	5687	9							

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88412	X	57410	-0-	-31002	-0-	3470	1	47651	3	Y	5649	6156	0	41	1	192
							75	4	6214	9							
09	75420	X	54150	-0-	-21270	-0-	2723	1	45902	3	Y	4883	4978	0			97
							154	4	5371	9							
10	72199	X	53298	-0-	-18901	-0-	2689	1	45403	3	Y	4714	4670	0	31	1	110
							21	4	5185	9							
11	67470	X	47980	-0-	-19490	-0-	2331	1	40908	3	Y	4293	4285	0			118
							19	4	4722	9							
12	66123	X	47538	-0-	-18585	-0-	2377	1	40521	3	Y	4212	4199	0			131
							7	4	4633	9							
01	50158	X	45221	-0-	-4937	-0-	2407	1	38430	3	Y	3880	3871	0			140
							116	4	4268	9							

CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		22695	-0-	22695	22695	874	1	12005	3	Y	8906	8546	0	57	1	303
							19	4	9797	9							
09	82045	X	59350	-0-	-22695	-0-	2258	1	38053	3	Y	17193	17153	0			343
							127	4	18912	9							
10	62032	X	62032	-0-	-0-	-0-	2658	1	44879	3	Y	13158	13108	0	86	1	307
							21	4	14474	9							
11	53432	X	53432	-0-	-0-	-0-	2356	1	41347	3	Y	8827	8891	0			243
							19	4	9710	9							
12	54095	X	48716	-0-	-5379	-0-	2287	1	38986	3	Y	6760	6792	0			211
							7	4	7436	9							
01	54095	X	40139	-0-	-13956	-0-	2018	1	32214	3	Y	5282	5302	0			191
							97	4	5810	9							

MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		52839	-0-	52839	110617	3206	1	32492	3	Y	15583	15443	0	366	1	531
							17141	9									
09	171911	X	61294	-0-	-110617	-0-	3424	1	40671	3	Y	15356	14932	0	348	1	607
							307	4	16892	9							
10	58864	X	58864	-0-	-0-	-0-	3342	1	41182	3	Y	12859	12759	0	215	1	492
							195	4	14145	9							
11	52851	X	52851	-0-	-0-	-0-	3261	1	38525	3	Y	10036	10009	0	84	1	435
							25	4	11040	9							
12	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	3197	1	36898	3	Y	8724	8600	0	124	1	435
							9596	9									
*01	49077	X	49077	-0-	-0-	-0-	3347	1	36882	3	Y	7926	7864	0	79	1	418
							129	4	8719	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		60760	-0-	60760	131644	3700	1	37492	3	Y	17789	17596	0	460	1	609
							19568	9									
09	201005	X	69361	-0-	-131644	-0-	3882	1	46122	3	Y	17281	16807	0	399	1	684
							348	4	19009	9							
10	68975	X	68975	-0-	-0-	-0-	3935	1	48489	3	Y	14837	14702	0	250	1	569
							230	4	16321	9							
11	62457	X	62457	-0-	-0-	-0-	3855	1	45548	3	Y	11841	11798	0	99	1	513
							29	4	13025	9							
12	61872	X	61872	-0-	-0-	-0-	3995	1	46105	3	Y	10702	10535	0	147	1	533
							11772	9									
*01	59997	X	59997	-0-	-0-	-0-	4109	1	45279	3	Y	9501	9439	0	94	1	501
							158	4	10451	9							

MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		54574	-0-	54574	91367	3697	1	37460	3	Y	12197	12001	0	296	1	416
							13417	9									
09	154714	X	63347	-0-	-91367	-0-	3995	1	47453	3	Y	10492	10078	0	391	1	439
							358	4	11541	9							
10	60645	X	60645	-0-	-0-	-0-	3829	1	47186	3	Y	8551	8401	0	248	1	341
							224	4	9406	9							
11	52592	X	52592	-0-	-0-	-0-	3541	1	41830	3	Y	6540	6488	0	93	1	300
							27	4	7194	9							
12	49117	X	49117	-0-	-0-	-0-	3467	1	40019	3	Y	5119	5025	0	135	1	259
							5631	9									
*01	44350	X	44350	-0-	-0-	-0-	3280	1	36150	3	Y	4358	4286	0	86	1	245
							126	4	4794	9							

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		22387	-0-	22387	22387	1006	1	13815	3	Y	6858	6580	0	44	1	234
							22	4	7544	9							
09	83028	X	60641	-0-	-22387	-0-	2508	1	42281	3	Y	14282	14231	0			285
							142	4	15710	9							
10	53929	X	53929	-0-	-0-	-0-	2389	1	40339	3	Y	10165	10146	0	67	1	237
							19	4	11182	9							
11	47130	X	44051	-0-	-3079	-0-	1962	1	34441	3	Y	6938	6984	0			191
							16	4	7632	9							
12	48701	X	42395	-0-	-6306	-0-	2014	1	34330	3	Y	5495	5515	0			171
							6	4	6045	9							
01	48701	X	34042	-0-	-14659	-0-	1757	1	28055	3	Y	3768	3803	0			136
							85	4	4145	9							

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		26688	-0-	26688	26688	1166	1	16009	3	Y	8625	8277	0	55	1	293
							25	4	9488	9							
09	82051	X	55363	-0-	-26688	-0-	2178	1	36716	3	Y	14860	14857	0			296
							123	4	16346	9							
10	50000	X	50000	-0-	-0-	-0-	2062	1	34821	3	Y	11910	11850	0	78	1	278
							16	4	13101	9							
11	40631	X	40631	-0-	-0-	-0-	1678	1	29461	3	Y	8616	8657	0			237
							14	4	9478	9							
12	38746	X	38746	-0-	-0-	-0-	1712	1	29183	3	Y	7133	7148	0			222
							5	4	7846	9							
01	38223	X	30393	-0-	-7830	-0-	1455	1	23226	3	Y	5129	5166	0			185
							70	4	5642	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		818	-0-	818	818	33	1	459	3	Y	295	281	0	2	1	12
							1	4	325	9							
09	35757	X	34939	-0-	-818	-0-	1534	1	25862	3	Y	6778	6655	0			135
							87	4	7456	9							
10	38419	X	38419	-0-	-0-	-0-	1875	1	31658	3	Y	4428	4431	0	29	1	103
							15	4	4871	9							
11	30750	X	29881	-0-	-869	-0-	1439	1	25263	3	Y	2879	2903	0			79
							12	4	3167	9							
12	31775	X	22985	-0-	-8790	-0-	1111	1	18938	3	Y	2666	2662	0			83
							3	4	2933	9							
01	31775	X	19931	-0-	-11844	-0-	1034	1	16504	3	Y	2130	2136	0			77
							50	4	2343	9							

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		27531	-0-	27531	27531	1118	1	15354	3	Y	10032	9627	0	64	1	341
							24	4	11035	9							
*09	89812	X	62281	-0-	-27531	-0-	2448	1	41266	3	Y	16754	16761	0			334
							138	4	18429	9							
*10	59048	X	59048	-0-	-0-	-0-	2530	1	42729	3	Y	12517	12477	0	82	1	292
							20	4	13769	9							
11	48270	X	47402	-0-	-868	-0-	2062	1	36196	3	Y	8297	8361	0			228
							17	4	9127	9							
12	49879	X	47029	-0-	-2850	-0-	2209	1	37660	3	Y	6503	6528	0			203
							7	4	7153	9							
01	49879	X	37952	-0-	-11927	-0-	1937	1	30927	3	Y	4540	4579	0			164
							94	4	4994	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	12980	X	5802	-0-	-7178	-0-	263	1	5520	2	Y	1	6	0			-0-
							18	4	1	9							
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	222	1	2958	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	204	1	3030	2	Y	31	30	0			1
							8	4	34	9							
11	3300	X	2831	-0-	-469	-0-	161	1	2639	2	Y	25	25	0			1
							3	4	28	9							
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	107	1	3508	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							
01	3410	X	2325	-0-	-1085	-0-	56	1	2236	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	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	1617	X	758	-0-	-859	-0-	33	1	696	2	Y	23	23	0			1
							4	4	25	9							
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	184	1	2453	2	Y	252	248	0			5
							9	4	277	9							
10	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	122	1	1810	2	Y	94	97	0			2
							8	4	103	9							
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	123	1	2026	2	Y	91	90	0			3
							4	4	100	9							
12	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	70	1	2278	2	Y	72	73	0			2
							3	4	79	9							
01	2666	X	1850	-0-	-816	-0-	43	1	1742	2	Y	57	58	0			1
							2	4	63	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	17504	X	6456	-0-	-11048	-0-	255	1	5370	2	Y	702	702	0			19
							59	4	772	9							
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	188	1	2501	2	Y	239	254	0			4
							9	4	263	9							
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	250	1	3717	2	Y	341	338	0			7
							22	4	375	9							
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	212	1	3491	2	Y	296	294	0			9
							10	4	326	9							
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	116	1	3789	2	Y	266	267	0			8
							9	4	293	9							
01	4588	X	2332	-0-	-2256	-0-	54	1	2176	2	Y	91	97	0			2
							2	4	100	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	18534	X	9971	-0-	-8563	-0-	397	1	8347	2	Y	1035	1031	0			28
							88	4	1139	9							
09	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	588	1	7830	2	Y	837	849	0			16
							31	4	921	9							
10	8556	X	8496	-0-	-60	-0-	477	1	7105	2	Y	786	787	0			15
							49	4	865	9							
11	9360	X	7298	-0-	-2062	-0-	375	1	6159	2	Y	677	672	0			20
							19	4	745	9							
12	9672	X	6568	-0-	-3104	-0-	180	1	5888	2	Y	440	446	0			14
							16	4	484	9							
01	7750	X	6436	-0-	-1314	-0-	145	1	5831	2	Y	414	418	0			10
							5	4	455	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	5821	X	2975	-0-	-2846	-0-	134	1	2816	2	Y	14	14	0			-0-
							10	4	15	9							
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	132	1	1761	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
10	2852	N	2144	-0-	-708	-0-	132	1	1972	2	Y	31	30	0			1
							6	4	34	9							
11	2880	N	1570	-0-	-1310	-0-	88	1	1450	2	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							
12	1984	N	1058	-0-	-926	-0-	31	1	1012	2	Y	13	14	0			-0-
							1	4	14	9							
01	2139	N	679	-0-	-1460	-0-	16	1	643	2	Y	18	18	0			-0-
							20	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	3943	X	2026	-0-	-1917	-0-	91	1	1919	2	Y	8	8	0			-0-
							7	4	9	9							
09	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	154	1	2058	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
10	2294	X	2129	-0-	-165	-0-	132	1	1960	2	Y	29	28	0			1
							5	4	32	9							
11	2220	X	1793	-0-	-427	-0-	102	1	1668	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
12	2294	X	1646	-0-	-648	-0-	48	1	1576	2	Y	18	18	0			1
							2	4	20	9							
01	2263	X	987	-0-	-1276	-0-	23	1	931	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	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	13088	X	5883	-0-	-7205	-0-	251	1	5280	2	Y	288	287	0			8
							35	4	317	9							
09	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	367	1	4904	2	Y	149	154	0			3
							6	4	164	9							
10	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	483	1	7184	2	Y	67	69	0			1
							19	4	74	9							
11	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	455	1	7472	2	Y	71	70	0			2
							8	4	78	9							
12	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	209	1	6831	2	Y	60	60	0			2
							6	4	66	9							
01	7750	X	3364	-0-	-4386	-0-	81	1	3212	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	854	X	512	-0-	-342	-0-	20	1	425	2	Y	56	55	0			2
							5	4	62	9							
09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	1038	2	Y	27	28	0			1
							1	4	30	9							
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	Y	24	25	0			-0-
							3	4	26	9							
11	480	X	234	-0-	-246	-0-	12	1	192	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	76	1	2476	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							
*01	3100	N	4978	-0-	1878	1878	111	1	4446	2	Y	379	370	0			10
							4	4	417	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27594	X	12113	-0-	-15481	-0-	538	1	11307	2	Y	199	198	0			5
							49	4	219	9							
09	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	658	1	8769	2	Y	403	400	0			8
							15	4	443	9							
10	9517	X	9335	-0-	-182	-0-	567	1	8443	2	Y	267	270	0			5
							31	4	294	9							
11	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	635	1	10427	2	Y	700	685	0			20
							23	4	770	9							
12	9517	X	6667	-0-	-2850	-0-	175	1	5701	2	Y	699	698	0			21
							22	4	769	9							
01	12121	X	5140	-0-	-6981	-0-	103	1	4137	2	Y	812	813	0			20
							7	4	893	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16961	X	9638	-0-	-7323	-0-	407	1	8551	2	Y	563	561	0			15
							61	4	619	9							
09	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	827	1	11020	2	Y	810	810	0			15
							30	4	891	9							
10	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	1002	1	14921	2	Y	1386	1374	0			27
							92	4	1525	9							
11	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	789	1	12961	2	Y	1193	1185	0			35
							36	4	1312	9							
12	9858	X	8848	-0-	-1010	-0-	225	1	7359	2	Y	1117	1118	0			34
							35	4	1229	9							
01	16492	X	6534	-0-	-9958	-0-	135	1	5434	2	Y	870	882	0			22
							8	4	957	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	1360	X	878	-0-	-482	-0-	38	1	802	2	Y	30	29	0			1
							5	4	33	9							
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
10	868	X	265	-0-	-603	-0-	14	1	215	2	Y	31	31	0			1
							2	4	34	9							
11	840	N	654	-0-	-186	-0-	36	1	593	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
12	837	N	390	-0-	-447	-0-	11	1	348	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	18	1	714	2	Y	12	13	0			-0-
							13	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	700	N	1507	-0-	807	2026	66	1	1398	2	Y	33	34	0			1
							7	4	36	9							
09	2904	N	878	-0-	-2026	-0-	59	1	785	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	53	1	786	2	Y	23	24	0			-0-
							3	4	25	9							
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	750	2	Y	29	28	0			1
							1	4	32	9							
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	26	1	840	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
*01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	34	1	1393	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	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	11364	X	7398	-0-	-3966	-0-	298	1	6266	2	Y	702	690	0			19
							62	4	772	9							
09	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	488	1	6500	2	Y	417	428	0			8
							15	4	459	9							
10	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	446	1	6643	2	Y	386	386	0			8
							32	4	425	9							
11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	350	1	5748	2	Y	335	333	0			10
							12	4	369	9							
12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	205	1	6684	2	Y	345	344	0			11
							13	4	380	9							
*01	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	185	1	7395	2	Y	342	344	0			9
							5	4	376	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	13155	X	7233	-0-	-5922	-0-	324	1	6807	2	Y	69	69	0			2
							26	4	76	9							
09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	463	1	6176	2	Y	82	82	0			2
							3	4	90	9							
10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	394	1	5871	2	Y	37	38	0			1
							16	4	41	9							
11	6780	X	5608	-0-	-1172	-0-	319	1	5244	2	Y	35	35	0			1
							6	4	39	9							
12	7006	X	4218	-0-	-2788	-0-	124	1	4043	2	Y	44	44	0			1
							3	4	48	9							
01	6572	X	2122	-0-	-4450	-0-	51	1	2027	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	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	1089	X	698	-0-	-391	-0-	31	1	653	2	Y	10	10	0			-0-
							3	4	11	9							
09	522	X	522	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	53	1	863	2	Y	21	20	0			1
							1	4	23	9							
12	651	X	594	-0-	-57	-0-	17	1	547	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
01	713	X	83	-0-	-630	-0-	1	1	50	2	Y	29	29	0			1
							32	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	7260	X	4285	-0-	-2975	-0-	179	1	3762	2	Y	286	283	0			8
							29	4	315	9							
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	287	1	3821	2	Y	109	115	0			2
							4	4	120	9							
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	263	1	3907	2	Y	252	249	0			5
							19	4	277	9							
11	3930	X	3742	-0-	-188	-0-	194	1	3189	2	Y	318	314	0			9
							9	4	350	9							
12	4061	X	3655	-0-	-406	-0-	98	1	3200	2	Y	315	314	0			10
							10	4	347	9							
01	4464	X	3889	-0-	-575	-0-	87	1	3490	2	Y	281	284	0			7
							3	4	309	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	6444	X	3283	-0-	-3161	-0-	148	1	3103	2	Y	19	19	0			1
							11	4	21	9							
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	252	1	3358	2	Y	101	100	0			2
							4	4	111	9							
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	241	1	3588	2	Y	85	85	0			2
							12	4	94	9							
11	3240	X	2837	-0-	-403	-0-	159	1	2615	2	Y	54	54	0			2
							4	4	59	9							
12	3379	X	2380	-0-	-999	-0-	67	1	2202	2	Y	97	96	0			3
							4	4	107	9							
01	3937	X	1036	-0-	-2901	-0-	21	1	830	2	Y	167	166	0			4
							1	4	184	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	11565	X	5641	-0-	-5924	-0-	242	1	5091	2	Y	251	250	0			7
							32	4	276	9							
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	417	1	5558	2	Y	360	360	0			7
							13	4	396	9							
10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	426	1	6338	2	Y	598	593	0			12
							39	4	658	9							
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	337	1	5532	2	Y	487	485	0			14
							15	4	536	9							
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	184	1	6009	2	Y	466	466	0			14
							16	4	513	9							
01	7161	X	6240	-0-	-921	-0-	140	1	5621	2	Y	431	434	0			11
							5	4	474	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	8035	X	3649	-0-	-4386	-0-	161	1	3380	2	Y	84	89	0			2
							16	4	92	9							
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	228	1	3049	2	Y	98	98	0			2
							4	4	108	9							
10	3782	X	3003	-0-	-779	-0-	182	1	2713	2	Y	89	89	0			2
							10	4	98	9							
11	3660	X	2693	-0-	-967	-0-	149	1	2448	2	Y	84	84	0			2
							4	4	92	9							
12	3782	X	3024	-0-	-758	-0-	85	1	2771	2	Y	148	145	0			5
							5	4	163	9							
01	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	74	1	2930	2	Y	71	74	0			2
							1	4	78	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	5890	X	2358	-0-	-3532	-0-	98	1	2054	2	Y	172	172	0			5
							17	4	189	9							
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	246	1	3271	2	Y	164	166	0			3
							6	4	180	9							
10	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	208	1	3093	2	Y	146	146	0			3
							13	4	161	9							
11	3600	X	3008	-0-	-592	-0-	161	1	2639	2	Y	184	182	0			5
							6	4	202	9							
12	3720	X	3136	-0-	-584	-0-	85	1	2808	2	Y	214	212	0			7
							8	4	235	9							
01	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	78	1	3109	2	Y	50	56	0			1
							1	4	55	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	5327	X	2483	-0-	-2844	-0-	110	1	2312	2	Y	46	46	0			1
							10	4	51	9							
09	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
10	62	X	21	-0-	-41	-0-	5	2	1	4	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	Y	247	240	0			7
							7	4	272	9							
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	32	1	1056	2	Y	106	110	0			3
							4	4	117	9							
01	2480	X	498	-0-	-1982	-0-	12	1	455	2	Y	28	30	0			1
							31	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	13499	X	7269	-0-	-6230	-0-	316	1	6628	2	Y	262	261	0			7
							37	4	288	9							
09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	117	122	0			2
							4	4	129	9							
10	6231	X	2409	-0-	-3822	-0-	125	1	1860	2	Y	368	363	0			7
							19	4	405	9							
11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	359	1	5898	2	Y	735	721	0			21
							20	4	809	9							
12	7254	X	6403	-0-	-851	-0-	168	1	5501	2	Y	648	649	0			20
							21	4	713	9							
01	7254	X	3320	-0-	-3934	-0-	72	1	2872	2	Y	339	350	0			9
							3	4	373	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	1300	N	1084	-0-	-216	4444	37	1	775	2	Y	233	231	0			6
							16	4	256	9							
09	5722	X	1278	-0-	-4444	-0-	80	1	1063	2	Y	119	123	0			2
							4	4	131	9							
10	1953	X	935	-0-	-1018	-0-	56	1	841	2	Y	31	32	0			1
							4	4	34	9							
11	1890	X	785	-0-	-1105	-0-	43	1	711	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
12	1953	X	1483	-0-	-470	-0-	39	1	1281	2	Y	144	141	0			4
							5	4	158	9							
*01	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	269	1	10776	2	Y	129	130	0			3
							5	4	142	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	23982	X	11778	-0-	-12204	-0-	526	1	11055	2	Y	138	135	0			4
							45	4	152	9							
09	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	754	1	10051	2	Y	84	86	0			2
							3	4	92	9							
10	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	647	1	9634	2	Y	63	64	0			1
							26	4	69	9							
11	9750	X	9523	-0-	-227	-0-	541	1	8887	2	Y	77	76	0			2
							10	4	85	9							
12	10075	X	8750	-0-	-1325	-0-	257	1	8387	2	Y	90	89	0			3
							7	4	99	9							
01	11315	X	7418	-0-	-3897	-0-	178	1	7142	2	Y	85	86	0			2
							4	4	94	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	16721	X	8643	-0-	-8078	-0-	385	1	8102	2	Y	111	111	0			3
							34	4	122	9							
09	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	570	1	7601	2	Y	74	76	0			1
							3	4	81	9							
10	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	795	1	11840	2	Y	66	66	0			1
							31	4	73	9							
11	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	577	1	9491	2	Y	54	53	0			2
							10	4	59	9							
12	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	278	1	9090	2	Y	69	69	0			2
							7	4	76	9							
01	12121	X	7526	-0-	-4595	-0-	182	1	7275	2	Y	60	60	0			2
							3	4	66	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	7419	X	3488	-0-	-3931	-0-	157	1	3301	2	Y	16	17	0			-0-
							12	4	18	9							
09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	140	1	1870	2	Y	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							
10	3286	X	992	-0-	-2294	-0-	60	1	895	2	Y	31	30	0			1
							3	4	34	9							
11	3180	X	1074	-0-	-2106	-0-	60	1	988	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
12	3286	X	2417	-0-	-869	-0-	70	1	2259	2	Y	77	76	0			2
							3	4	85	9							
01	2759	X	2468	-0-	-291	-0-	58	1	2311	2	Y	89	89	0			2
							1	4	98	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	400	N	2036	-0-	1636	2915	91	1	1903	2	Y	31	31	0			1
							8	4	34	9							
09	3000	N	1470	-0-	-1530	1385	101	1	1346	2	Y	20	21	0			-0-
							1	4	22	9							
10	2006	N	621	-0-	-1385	-0-	38	1	553	2	Y	25	25	0			-0-
							2	4	28	9							
11	1980	N	130	-0-	-1850	-0-	6	1	93	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
12	1519	N	43	-0-	-1476	-0-	11	2	1	4	Y	28	28	0			1
							31	9									
*01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	59	1	2380	2	Y	94	93	0			2
							2	4	103	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	500	N	525	-0-	25	497	22	1	464	2	Y	32	32	0			1
							4	4	35	9							
09	906	N	409	-0-	-497	-0-	26	1	350	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	Y	21	22	0			-0-
							2	4	23	9							
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	Y	100	97	0			3
							3	4	110	9							
01	558	N	265	-0-	-293	-0-	6	1	242	2	Y	15	18	0			-0-
							17	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	11193	X	3202	-0-	-7991	-0-	136	1	2851	2	Y	178	174	0			5
							19	4	196	9							
09	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	482	1	6417	2	Y	565	559	0			11
							21	4	622	9							
10	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	600	1	8930	2	Y	433	436	0			8
							39	4	476	9							
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	504	1	8279	2	Y	373	370	0			11
							15	4	410	9							
12	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	263	1	8596	2	Y	363	363	0			11
							15	4	399	9							
01	10044	X	1336	-0-	-8708	-0-	19	1	756	2	Y	507	505	0			13
							3	4	558	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	EOM BALANCE
08	83152 X	41212	-0-	-41940	-0-	1777	1	37353	2	Y	1690	1689	0		46
						223	4	1859	9						
09	38384 X	38384	-0-	-0-	-0-	2504	1	33381	2	Y	2197	2202	0		41
						82	4	2417	9						
10	36084 X	35773	-0-	-311	-0-	2047	1	30467	2	Y	2794	2781	0		54
						186	4	3073	9						
11	34920 X	31412	-0-	-3508	-0-	1635	1	26855	2	Y	2587	2566	0		75
						76	4	2846	9						
12	39719 X	39719	-0-	-0-	-0-	1084	1	35393	2	Y	2858	2845	0		88
						98	4	3144	9						
01	41199 X	40752	-0-	-447	-0-	908	1	36419	2	Y	3083	3093	0		78
						34	4	3391	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

08	16058 X	13163	-0-	-2895	-0-	552	1	11616	2	N	825	822	0		23
						87	4	908	9						
09	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	860	1	11455	2	N	921	927	0		17
						34	4	1013	9						
10	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	727	1	10820	2	N	1077	1073	0		21
						69	4	1185	9						
11	12630 X	10806	-0-	-1824	-0-	556	1	9130	2	N	993	985	0		29
						28	4	1092	9						
12	13051 X	12143	-0-	-908	-0-	328	1	10700	2	N	984	983	0		30
						33	4	1082	9						
*01	14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	317	1	12678	2	N	992	997	0		25
						11	4	1091	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

08	24552 X	18314	-0-	-6238	-0-	758	1	15928	2	N	1360	1356	0		37
						132	4	1496	9						
09	16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	1085	1	14454	2	N	1277	1290	0		24
						47	4	1405	9						
10	17174 X	16191	-0-	-983	-0-	933	1	13897	2	N	1164	1165	0		23
						81	4	1280	9						
11	16620 X	15754	-0-	-866	-0-	830	1	13642	2	N	1133	1123	0		33
						36	4	1246	9						
12	17174 X	15917	-0-	-1257	-0-	433	1	14150	2	N	1176	1173	0		36
						40	4	1294	9						
01	17174 X	15392	-0-	-1782	-0-	344	1	13779	2	N	1143	1150	0		29
						12	4	1257	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

08	40632 X	22837	-0-	-17795	-0-	923	1	19401	2	Y	2114	2096	0		58
						188	4	2325	9						
09	22242 X	22242	-0-	-0-	-0-	1401	1	18665	2	Y	1914	1936	0		36
						71	4	2105	9						
10	21483 X	21168	-0-	-315	-0-	1188	1	17678	2	Y	1982	1979	0		39
						122	4	2180	9						
11	20790 X	18740	-0-	-2050	-0-	959	1	15763	2	Y	1788	1775	0		52
						51	4	1967	9						
12	21483 X	19739	-0-	-1744	-0-	520	1	16993	2	Y	1965	1957	0		60
						64	4	2162	9						
01	20119 X	19483	-0-	-636	-0-	422	1	16939	2	Y	1912	1924	0		48
						19	4	2103	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	49854 X	26121	-0-	-23733	-0-	1075	1	22596	2	Y	2050	2036	0			56
						195	4	2255	9							
09	24795 X	24795	-0-	-0-	-0-	1579	1	21041	2	Y	1913	1933	0			36
						71	4	2104	9							
10	24304 X	23456	-0-	-848	-0-	1344	1	20000	2	Y	1810	1811	0			35
						121	4	1991	9							
11	23520 X	20780	-0-	-2740	-0-	1090	1	17897	2	Y	1586	1575	0			46
						48	4	1745	9							
12	24304 X	20645	-0-	-3659	-0-	555	1	18120	2	Y	1738	1731	0			53
						58	4	1912	9							
01	22413 X	20765	-0-	-1648	-0-	457	1	18315	2	Y	1795	1803	0			45
						18	4	1975	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

08	21097 X	10965	-0-	-10132	-0-	412	1	8669	2	Y	1601	1587	0			44
						123	4	1761	9							
09	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	691	1	9209	2	Y	1444	1461	0			27
						54	4	1588	9							
10	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	612	1	9097	2	Y	1650	1645	0			32
						88	4	1815	9							
11	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	522	1	8581	2	Y	1538	1525	0			45
						39	4	1692	9							
12	10788 X	9229	-0-	-1559	-0-	207	1	6760	2	Y	2003	1986	0			62
						59	4	2203	9							
*01	13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	287	1	11527	2	Y	1791	1808	0			45
						16	4	1970	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

08	41271 X	41271	-0-	-0-	-0-	1619	1	34030	2	N	4756	4699	0			130
						390	4	5232	9							
09	42872 X	42872	-0-	-0-	-0-	2618	1	34889	2	N	4718	4760	0			88
						175	4	5190	9							
10	39364 X	39364	-0-	-0-	-0-	2150	1	32005	2	N	4499	4500	0			87
						260	4	4949	9							
11	36780 X	31473	-0-	-5307	-0-	1541	1	25314	2	N	4102	4070	0			119
						106	4	4512	9							
12	38006 X	37475	-0-	-531	-0-	972	1	31743	2	N	4206	4196	0			129
						133	4	4627	9							
*01	41632 X	41632	-0-	-0-	-0-	899	1	36062	2	N	4209	4232	0			106
						41	4	4630	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

08	54282 X	28403	-0-	-25879	-0-	1209	1	25398	2	Y	1478	1469	0			40
						170	4	1626	9							
09	26552 X	26552	-0-	-0-	-0-	1735	1	23123	2	Y	1490	1502	0			28
						55	4	1639	9							
10	26288 X	23719	-0-	-2569	-0-	1393	1	20742	2	Y	1345	1347	0			26
						104	4	1480	9							
11	27480 X	20864	-0-	-6616	-0-	1119	1	18377	2	Y	1206	1197	0			35
						41	4	1327	9							
12	28396 X	19359	-0-	-9037	-0-	529	1	17281	2	Y	1365	1358	0			42
						47	4	1502	9							
01	23467 X	20316	-0-	-3151	-0-	461	1	18462	2	Y	1253	1263	0			32
						15	4	1378	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44630	X	8339	-0-	-36291	-0-	294	1	6175	2	Y	1597	1670	0			44
							113	4	1757	9							
09	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	880	1	11730	2	Y	3153	3138	0			59
							117	4	3468	9							
10	15562	X	14039	-0-	-1523	-0-	721	1	10729	2	Y	2247	2262	0			44
							117	4	2472	9							
11	15060	X	7927	-0-	-7133	-0-	369	1	6070	2	Y	1323	1329	0			38
							33	4	1455	9							
12	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	715	1	23363	2	Y	2932	2880	0			90
							94	4	3225	9							
*01	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-	578	1	23141	2	Y	2899	2916	0			73
							27	4	3189	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

08	54841	X	28860	-0-	-25981	-0-	1208	1	25377	2	Y	1892	1879	0			52
							194	4	2081	9							
09	28430	X	28430	-0-	-0-	-0-	1829	1	24375	2	Y	1957	1972	0			37
							73	4	2153	9							
10	28613	X	26861	-0-	-1752	-0-	1548	1	23035	2	Y	1949	1948	0			38
							134	4	2144	9							
11	27690	X	23875	-0-	-3815	-0-	1259	1	20684	2	Y	1708	1696	0			50
							53	4	1879	9							
12	28613	X	24159	-0-	-4454	-0-	669	1	21840	2	Y	1453	1458	0			45
							52	4	1598	9							
01	26133	X	22784	-0-	-3349	-0-	512	1	20518	2	Y	1578	1583	0			40
							18	4	1736	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

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 "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	4309	X	4005	-0-	-304	-0-	163	1	3527	2	Y	286	266	0	37	1	47
							315	9									
09	4110	X	3823	-0-	-287	-0-	182	1	3329	2	Y	284	233	0	28	1	70
							312	9									
10	3999	X	3561	-0-	-438	-0-	177	1	3150	2	Y	213	213	0	17	1	53
							234	9									
11	3870	X	3324	-0-	-546	-0-	169	1	2915	2	Y	218	187	0	21	1	63
							240	9									
12	3999	X	3628	-0-	-371	-0-	184	1	3134	2	Y	282	257	0	29	1	59
							310	9									
01	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	208	1	3240	2	Y	305	274	0	30	1	60
							336	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	18011	X	15642	-0-	-2369	-0-	690	1	14952	2	Y	-0-					-0-
09	16980	X	15798	-0-	-1182	-0-	814	1	14984	2	Y	-0-					-0-
10	17112	X	14683	-0-	-2429	-0-	779	1	13904	2	Y	-0-					-0-
11	16560	X	15573	-0-	-987	-0-	855	1	14718	2	Y	-0-					-0-
12	17112	X	15442	-0-	-1670	-0-	853	1	14589	2	Y	-0-					-0-
01	16337	X	15094	-0-	-1243	-0-	912	1	14182	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

08	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					Y	-0-					-0-
09	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

08	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	644	1	13953	2	Y	-0-					-0-
09	18890	X	18890	-0-	-0-	-0-	972	1	17918	2	Y	-0-					-0-
10	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	754	1	13452	2	Y	-0-					-0-
11	14130	X	12757	-0-	-1373	-0-	699	1	12058	2	Y	-0-					-0-
12	18476	X	12058	-0-	-6418	-0-	667	1	11391	2	Y	-0-					-0-
01	19530	X	10714	-0-	-8816	-0-	645	1	10069	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	4929	X	3602	-0-	-1327	-0-	149	1	3266	2	Y	170	168	0	22	1	28
							187	9									
09	4680	X	3115	-0-	-1565	-0-	158	1	2903	2	Y	49	60	0	5	1	12
							54	9									
10	4836	X	2704	-0-	-2132	-0-	140	1	2487	2	Y	70	59	0	6	1	17
							77	9									
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	254	1	4346	2	Y	179	127	0	17	1	52
							197	9									
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	280	1	4781	2	Y	223	205	0	23	1	47
							245	9									
*01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	273	1	4267	2	Y	245	220	0	24	1	48
							270	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

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 "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

08	5301	X	1484	-0-	-3817	-0-	61	1	1336	2	Y	79	125	0	10	1	13
							87	9									
09	5130	X	4429	-0-	-701	-0-	219	1	4031	2	Y	163	120	0	16	1	40
							179	9									
10	4774	X	4406	-0-	-368	-0-	220	1	3922	2	Y	240	201	0	19	1	60
							264	9									
11	4620	X	3708	-0-	-912	-0-	190	1	3294	2	Y	204	185	0	20	1	59
							224	9									
12	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	212	1	3592	2	Y	302	267	0	31	1	63
							332	9									
01	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	249	1	3863	2	Y	319	288	0	31	1	63
							351	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

08	11067	X	9225	-0-	-1842	-0-	406	1	8819	2	Y	-0-					-0-
09	10050	X	9612	-0-	-438	-0-	494	1	9118	2	Y	-0-					-0-
10	10602	X	9160	-0-	-1442	-0-	486	1	8674	2	Y	-0-					-0-
11	10260	X	9124	-0-	-1136	-0-	499	1	8625	2	Y	-0-					-0-
12	10602	X	9359	-0-	-1243	-0-	518	1	8841	2	Y	-0-					-0-
01	9920	X	8578	-0-	-1342	-0-	519	1	8059	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

08	21669	X	17498	-0-	-4171	-0-	769	1	16729	2	Y	-0-					237
09	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	1080	1	19853	2	Y	-0-					237
10	22878	X	17647	-0-	-5231	-0-	936	1	16711	2	Y	-0-					237
*11	22140	X	20486	-0-	-1654	-0-	1124	1	19362	2	Y	-0-					237
*12	22878	X	19577	-0-	-3301	-0-	1082	1	18483	2	Y	11					248
							12	9									
*01	21638	X	20158	-0-	-1480	-0-	1216	1	18923	2	Y	17					265
							19	9									

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	3317 X	3074	-0-	-243	-0-	127	1	2718	2	Y	208	197	0	27	1	34
						229	9									
09	3210 X	2967	-0-	-243	-0-	141	1	2605	2	Y	201	166	0	20	1	49
						221	9									
10	3286 X	2709	-0-	-577	-0-	132	1	2395	2	Y	165	160	0	13	1	41
						182	9									
11	3060 X	2923	-0-	-137	-0-	147	1	2537	2	Y	217	174	0	21	1	63
						239	9									
12	3162 X	2874	-0-	-288	-0-	146	1	2506	2	Y	202	202	0	21	1	42
						222	9									
01	3069 X	2542	-0-	-527	-0-	140	1	2191	2	Y	192	177	0	19	1	38
						211	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

08	3689 X	3532	-0-	-157	-0-	142	1	3089	2	Y	274	260	0	36	1	45
						301	9									
09	3570 X	3354	-0-	-216	-0-	158	1	2901	2	Y	268	221	0	26	1	66
						295	9									
10	3658 X	3338	-0-	-320	-0-	165	1	2918	2	Y	232	222	0	18	1	58
						255	9									
11	3540 X	3184	-0-	-356	-0-	160	1	2754	2	Y	245	208	0	24	1	71
						270	9									
12	3658 X	3298	-0-	-360	-0-	166	1	2824	2	Y	280	263	0	29	1	59
						308	9									
01	3534 X	3388	-0-	-146	-0-	185	1	2875	2	Y	298	269	0	29	1	59
						328	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

08	3596 X	3283	-0-	-313	-0-	137	1	2963	2	Y	166	156	0	22	1	27
						183	9									
09	3360 X	3157	-0-	-203	-0-	150	1	2770	2	Y	215	168	0	21	1	53
						237	9									
10	3348 X	2946	-0-	-402	-0-	147	1	2575	2	Y	204	190	0	16	1	51
						224	9									
11	3240 X	3187	-0-	-53	-0-	160	1	2742	2	Y	259	210	0	25	1	75
						285	9									
12	3348 X	3174	-0-	-174	-0-	162	1	2724	2	Y	262	255	0	27	1	55
						288	9									
01	3286 X	3156	-0-	-130	-0-	173	1	2689	2	Y	267	243	0	26	1	53
						294	9									

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

08	10168 X	9291	-0-	-877	-0-	404	1	8765	2	Y	111	102	0	15	1	18
						122	9									
09	9600 X	9173	-0-	-427	-0-	468	1	8621	2	Y	76	68	0	7	1	19
						84	9									
10	9672 X	8876	-0-	-796	-0-	471	1	8405	2	Y	-0-	19	0			-0-
11	9360 X	8513	-0-	-847	-0-	464	1	8049	2	Y	-0-					-0-
12	9672 X	8711	-0-	-961	-0-	483	1	8228	2	Y	-0-					-0-
01	9486 X	8257	-0-	-1229	-0-	498	1	7759	2	Y	-0-					-0-

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	15438	X	13085	-0-	-2353	-0-	569	1	12337	2	Y	163	169	0	21	1	27
							179	9									
09	14430	X	13135	-0-	-1295	-0-	668	1	12289	2	Y	162	133	0	16	1	40
							178	9									
10	14384	X	12306	-0-	-2078	-0-	643	1	11462	2	Y	183	163	0	14	1	46
							201	9									
11	13470	X	11875	-0-	-1595	-0-	637	1	11005	2	Y	212	176	0	21	1	61
							233	9									
12	13919	X	12447	-0-	-1472	-0-	677	1	11525	2	Y	223	214	0	23	1	47
							245	9									
01	13578	X	11608	-0-	-1970	-0-	688	1	10681	2	Y	217	200	0	21	1	43
							239	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

08	4619	X	3530	-0-	-1089	-0-	149	1	3276	2	Y	95	97	0	12	1	16
							105	9									
09	4590	X	3284	-0-	-1306	-0-	170	1	3114	2	Y	-0-	16	0			-0-
10	4743	X	3069	-0-	-1674	-0-	164	1	2905	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	3614	-0-	-976	-0-	194	1	3339	2	Y	74	46	0	7	1	21
							81	9									
12	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	222	1	3777	2	Y	152	125	0	16	1	32
							167	9									
*01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	236	1	3693	2	Y	161	145	0	16	1	32
							177	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

08	18910	X	10610	-0-	-8300	-0-	463	1	10067	2	Y	73	68	0	10	1	12
							80	9									
09	17430	X	17132	-0-	-298	-0-	876	1	16148	2	Y	98	76	0	10	1	24
							108	9									
10	17360	X	16679	-0-	-681	-0-	878	1	15691	2	Y	100	91	0	8	1	25
							110	9									
11	16800	X	15988	-0-	-812	-0-	872	1	15008	2	Y	98	85	0	10	1	28
							108	9									
12	17701	X	16101	-0-	-1600	-0-	883	1	15098	2	Y	109	103	0	11	1	23
							120	9									
01	17701	X	15762	-0-	-1939	-0-	943	1	14697	2	Y	111	101	0	11	1	22
							122	9									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

08	4712	X	3802	-0-	-910	-0-	163	1	3530	2	Y	99	100	0	13	1	16
							109	9									
09	4470	X	4010	-0-	-460	-0-	198	1	3659	2	Y	139	108	0	13	1	34
							153	9									
10	4464	X	3549	-0-	-915	-0-	180	1	3241	2	Y	116	112	0	9	1	29
							128	9									
11	4200	X	3375	-0-	-825	-0-	179	1	3062	2	Y	122	104	0	12	1	35
							134	9									
12	4154	X	3366	-0-	-788	-0-	177	1	3016	2	Y	157	143	0	16	1	33
							173	9									
01	4154	X	3100	-0-	-1054	-0-	178	1	2755	2	Y	152	140	0	15	1	30
							167	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	6107	X	5752	-0-	-355	-0-	247 158	1 9	5347	2	Y	144	135	0	19	1	24
09	5910	X	5386	-0-	-524	-0-	267 173	1 9	4946	2	Y	157	127	0	15	1	39
10	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	280 167	1 9	5043	2	Y	152	141	0	12	1	38
11	5640	X	5294	-0-	-346	-0-	279 178	1 9	4837	2	Y	162	137	0	16	1	47
12	5828	X	5020	-0-	-808	-0-	269 163	1 9	4588	2	Y	148	149	0	15	1	31
01	5766	X	5574	-0-	-192	-0-	323 207	1 9	5044	2	Y	188	164	0	18	1	37

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

08	10602	X	9862	-0-	-740	-0-	407 592	1 9	8863	2	Y	538	495	0	70	1	89
09	10260	X	9466	-0-	-794	-0-	460 553	1 9	8453	2	Y	503	419	0	49	1	124
10	9889	X	9082	-0-	-807	-0-	455 507	1 9	8120	2	Y	461	434	0	36	1	115
11	9570	X	9298	-0-	-272	-0-	480 571	1 9	8247	2	Y	519	433	0	51	1	150
12	9889	X	9286	-0-	-603	-0-	479 644	1 9	8163	2	Y	585	552	0	60	1	123
01	9858	X	8911	-0-	-947	-0-	498 657	1 9	7756	2	Y	597	544	0	58	1	118

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	6107	X	4905	-0-	-1202	-0-	188 718	1 9	3999	2	Y	653	615	0	85	1	108
09	5910	X	5108	-0-	-802	-0-	227 713	1 9	4168	2	Y	648	534	0	63	1	159
10	6107	X	4153	-0-	-1954	-0-	195 491	1 9	3467	2	Y	446	459	0	35	1	111
11	5490	X	3122	-0-	-2368	-0-	151 372	1 9	2599	2	Y	338	318	0	33	1	98
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	267 939	1 9	4573	2	Y	854	685	0	88	1	179
*01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	273 811	1 9	4294	2	Y	737	699	0	72	1	145

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	7894	-0-	-538	-0-	337 212	1 9	7345	2	Y	193	190	0	25	1	32
09	8160	X	7642	-0-	-518	-0-	380 237	1 9	7025	2	Y	215	173	0	21	1	53
10	8122	X	7713	-0-	-409	-0-	397 242	1 9	7074	2	Y	220	201	0	17	1	55
11	7860	X	7256	-0-	-604	-0-	385 240	1 9	6631	2	Y	218	189	0	21	1	63
12	8091	X	6273	-0-	-1818	-0-	335 201	1 9	5737	2	Y	183	189	0	19	1	38
*01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	463 285	1 9	7217	2	Y	259	221	0	25	1	51

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

08	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	412 33	1 9	8926	2	Y	30	33	0	4	1	5
09	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	452 63	1 9	8334	2	Y	57	42	0	6	1	14
10	9300	X	8887	-0-	-413	-0-	464 102	1 9	8321	2	Y	93	77	0	7	1	23
11	9060	X	8509	-0-	-551	-0-	457 188	1 9	7864	2	Y	171	128	0	17	1	49
12	9362	X	8687	-0-	-675	-0-	471 205	1 9	8011	2	Y	186	177	0	19	1	39
01	9269	X	8671	-0-	-598	-0-	511 213	1 9	7947	2	Y	194	176	0	19	1	38

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

08	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	94 105	1 9	2061	2	Y	95	87	0	12	1	16
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	121 116	1 9	2248	2	Y	105	85	0	10	1	26
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	148 151	1 9	2635	2	Y	137	118	0	11	1	34
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	201 183	1 9	3437	2	Y	166	136	0	16	1	48
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	193 185	1 9	3277	2	Y	168	164	0	17	1	35
*01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	204 193	1 9	3151	2	Y	175	159	0	17	1	34

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

08	8339	X	7331	-0-	-1008	-0-	319 114	1 9	6898	2	Y	104	96	0	14	1	17
09	8070	X	7069	-0-	-1001	-0-	360 116	1 9	6593	2	Y	105	86	0	10	1	26
10	7967	X	7115	-0-	-852	-0-	372 112	1 9	6631	2	Y	102	94	0	8	1	26
11	7320	X	6818	-0-	-502	-0-	367 122	1 9	6329	2	Y	111	94	0	11	1	32
12	7316	X	6899	-0-	-417	-0-	374 131	1 9	6394	2	Y	119	114	0	12	1	25
01	7316	X	6822	-0-	-494	-0-	403 135	1 9	6284	2	Y	123	112	0	12	1	24

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	1581	X	1549	-0-	-32	-0-	64	1	1390	2	Y	86	79	0	11	1	14
							95	9									
09	1530	X	1382	-0-	-148	-0-	66	1	1229	2	Y	79	66	0	8	1	19
							87	9									
10	1488	X	1454	-0-	-34	-0-	71	1	1294	2	Y	81	74	0	6	1	20
							89	9									
11	1500	X	1325	-0-	-175	-0-	68	1	1171	2	Y	78	68	0	8	1	22
							86	9									
12	1550	X	1464	-0-	-86	-0-	77	1	1281	2	Y	96	88	0	10	1	20
							106	9									
01	1550	X	1456	-0-	-94	-0-	80	1	1271	2	Y	95	87	0	9	1	19
							105	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

08	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	106	1	2322	2	Y	328	310	0	43	1	54
							361	9									
09	3030	X	2870	-0-	-160	-0-	130	1	2395	2	Y	314	260	0	31	1	77
							345	9									
10	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	129	1	2279	2	Y	346	310	0	27	1	86
							381	9									
11	2910	X	2634	-0-	-276	-0-	125	1	2162	2	Y	315	279	0	31	1	91
							347	9									
12	3007	X	2031	-0-	-976	-0-	99	1	1661	2	Y	246	260	0	25	1	52
							271	9									
01	2976	X	2335	-0-	-641	-0-	119	1	1833	2	Y	348	297	0	34	1	69
							383	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

08	9703	X	8912	-0-	-791	-0-	386	1	8371	2	Y	141	129	0	18	1	23
							155	9									
09	9390	X	7840	-0-	-1550	-0-	397	1	7314	2	Y	117	100	0	11	1	29
							129	9									
10	8773	X	8762	-0-	-11	-0-	456	1	8138	2	Y	153	132	0	12	1	38
							168	9									
11	8610	X	7004	-0-	-1606	-0-	379	1	6491	2	Y	122	113	0	12	1	35
							134	9									
12	8897	X	7777	-0-	-1120	-0-	419	1	7175	2	Y	166	149	0	17	1	35
							183	9									
01	8897	X	7771	-0-	-1126	-0-	456	1	7126	2	Y	172	156	0	17	1	34
							189	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

08	27342	X	23961	-0-	-3381	-0-	1050	1	22783	2	Y	116	110	0	15	1	19
							128	9									
09	26460	X	22963	-0-	-3497	-0-	1178	1	21709	2	Y	69	64	0	7	1	17
							76	9									
10	25947	X	23171	-0-	-2776	-0-	1225	1	21867	2	Y	72	65	0	6	1	18
							79	9									
11	25110	X	21913	-0-	-3197	-0-	1200	1	20671	2	Y	38	41	0	4	1	11
							42	9									
12	25947	X	22315	-0-	-3632	-0-	1237	1	21078	2	Y	-0-	11	0			-0-
01	23963	X	20577	-0-	-3386	-0-	1242	1	19325	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	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	12989	X	11981	-0-	-1008	-0-	520	1	11333	2	Y	116	108	0	15	1	19
							128	9									
09	12330	X	11275	-0-	-1055	-0-	577	1	10626	2	Y	65	62	0	6	1	16
							72	9									
10	12400	X	11439	-0-	-961	-0-	604	1	10768	2	Y	61	57	0	5	1	15
							67	9									
11	11850	X	11056	-0-	-794	-0-	596	1	10286	2	Y	158	112	0	15	1	46
							174	9									
12	12090	X	11274	-0-	-816	-0-	616	1	10468	2	Y	173	165	0	18	1	36
							190	9									
01	11966	X	11208	-0-	-758	-0-	663	1	10344	2	Y	183	165	0	18	1	36
							201	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	4325	X	1482	-0-	-2843	-0-	60	1	1328	2	Y	85	100	0	11	1	14
							94	9									
09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	14	0			-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	255	1	5583	2	Y	398	367	0	52	1	66
							438	9									
09	6360	X	5788	-0-	-572	-0-	274	1	5104	2	Y	373	311	0	36	1	92
							410	9									
10	6572	X	5493	-0-	-1079	-0-	272	1	4857	2	Y	331	314	0	26	1	83
							364	9									
11	6360	X	5610	-0-	-750	-0-	285	1	4916	2	Y	372	311	0	36	1	108
							409	9									
12	6262	X	5737	-0-	-525	-0-	293	1	4994	2	Y	409	389	0	42	1	86
							450	9									
01	6262	X	6005	-0-	-257	-0-	334	1	5196	2	Y	432	391	0	42	1	85
							475	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	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	528	1	11488	2	Y	85	81	0	11	1	14
							94	9									
09	10200	X	9407	-0-	-793	-0-	480	1	8847	2	Y	73	62	0	7	1	18
							80	9									
10	10540	X	9644	-0-	-896	-0-	506	1	9050	2	Y	80	72	0	6	1	20
							88	9									
11	10200	X	7885	-0-	-2315	-0-	428	1	7372	2	Y	77	67	0	8	1	22
							85	9									
12	10540	X	8132	-0-	-2408	-0-	444	1	7600	2	Y	80	77	0	8	1	17
							88	9									
01	12121	X	7714	-0-	-4407	-0-	460	1	7154	2	Y	91	81	0	9	1	18
							100	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	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	674	1	14605	2	Y	91	88	0	12	1	15
							100	9									
09	13500	X	12699	-0-	-801	-0-	648	1	11955	2	Y	87	72	0	9	1	21
							96	9									
10	14446	X	13850	-0-	-596	-0-	733	1	13114	2	Y	3	23	0			1
							3	9									
11	13980	X	11875	-0-	-2105	-0-	648	1	11185	2	Y	38	24	0	4	1	11
							42	9									
12	14446	X	12744	-0-	-1702	-0-	701	1	11927	2	Y	105	83	0	11	1	22
							116	9									
01	15376	X	13713	-0-	-1663	-0-	821	1	12768	2	Y	113	102	0	11	1	22
							124	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	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	658	1	14291	2	Y	71	71	0	9	1	12
							78	9									
09	14970	X	13719	-0-	-1251	-0-	703	1	12948	2	Y	62	53	0	6	1	15
							68	9									
10	15469	X	13454	-0-	-2015	-0-	711	1	12669	2	Y	67	60	0	5	1	17
							74	9									
11	14970	X	13465	-0-	-1505	-0-	734	1	12658	2	Y	66	57	0	7	1	19
							73	9									
12	15469	X	12922	-0-	-2547	-0-	709	1	12124	2	Y	81	75	0	8	1	17
							89	9									
01	15035	X	12504	-0-	-2531	-0-	749	1	11656	2	Y	90	80	0	9	1	18
							99	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	4278 X	2905	-0-	-1373	-0-	122 142	1 9	2641	2	Y	129	138	0	17	1	21
09	4140 X	4131	-0-	-9	-0-	203 216	1 9	3712	2	Y	196	150	0	19	1	48
10	4216 X	3531	-0-	-685	-0-	180 141	1 9	3210	2	Y	128	134	0	10	1	32
11	4080 X	2562	-0-	-1518	-0-	132 151	1 9	2279	2	Y	137	116	0	13	1	40
12	4278 X	3566	-0-	-712	-0-	186 219	1 9	3161	2	Y	199	176	0	21	1	42
*01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	247 348	1 9	3855	2	Y	316	265	0	31	1	62

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

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 C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

08	5611 X	5280	-0-	-331	-0-	217 341	1 9	4722	2	Y	310	292	0	41	1	51
09	5430 X	5052	-0-	-378	-0-	241 353	1 9	4458	2	Y	321	262	0	31	1	79
10	5518 X	5130	-0-	-388	-0-	255 336	1 9	4539	2	Y	305	284	0	24	1	76
11	5340 X	4576	-0-	-764	-0-	237 293	1 9	4046	2	Y	266	239	0	26	1	77
12	5270 X	4912	-0-	-358	-0-	250 356	1 9	4306	2	Y	324	300	0	33	1	68
01	5270 X	5171	-0-	-99	-0-	285 437	1 9	4449	2	Y	397	348	0	39	1	78

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

08	T. A.	828	-0-	828	1852	36 15	1 9	777	2	Y	14	14	0	2	1	2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-	2	0			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-					-0-
11	1852 X	-0-	-0-	-1852	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

08	4557 X	4020	-0-	-537	-0-	163 312	1 9	3545	2	Y	284	268	0	37	1	47
09	4230 X	3481	-0-	-749	-0-	165 281	1 9	3035	2	Y	255	214	0	25	1	63
10	4123 X	4012	-0-	-111	-0-	195 334	1 9	3483	2	Y	304	267	0	24	1	76
11	3990 X	3514	-0-	-476	-0-	178 283	1 9	3053	2	Y	257	234	0	25	1	74
12	4030 X	3277	-0-	-753	-0-	168 256	1 9	2853	2	Y	233	234	0	24	1	49
01	4030 X	3988	-0-	-42	-0-	221 343	1 9	3424	2	Y	312	269	0	30	1	62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 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	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 G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

08	4898 X	4844	-0-	-54	-0-	180	1	3869	2	Y	723	666	0	95	1	119
						795	9									
09	4740 X	4653	-0-	-87	-0-	200	1	3671	2	Y	711	586	0	69	1	175
						782	9									
10	4867 X	4164	-0-	-703	-0-	180	1	3252	2	Y	665	622	0	52	1	166
						732	9									
11	4710 X	3866	-0-	-844	-0-	177	1	3026	2	Y	603	536	0	59	1	174
						663	9									
12	4836 X	3919	-0-	-917	-0-	177	1	3025	2	Y	652	622	0	67	1	137
						717	9									
01	4836 X	4023	-0-	-813	-0-	196	1	3059	2	Y	698	629	0	68	1	138
						768	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

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 G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

08	5518 X	5260	-0-	-258	-0-	225	1	4870	2	Y	150	142	0	20	1	25
						165	9									
09	5340 X	4857	-0-	-483	-0-	248	1	4564	2	Y	41	52	0	4	1	10
						45	9									
10	5518 X	4928	-0-	-590	-0-	255	1	4563	2	Y	100	77	0	8	1	25
						110	9									
11	5220 X	4791	-0-	-429	-0-	254	1	4365	2	Y	156	121	0	15	1	45
						172	9									
12	5270 X	4884	-0-	-386	-0-	262	1	4470	2	Y	138	140	0	14	1	29
						152	9									
01	5270 X	4774	-0-	-496	-0-	279	1	4351	2	Y	131	121	0	13	1	26
						144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	6603	-0-	-1085	-0-	285	1	6187	2	Y	119	107	0	16	1	20
							131	9									
09	7020	X	7009	-0-	-11	-0-	349	1	6436	2	Y	204	154	0	20	1	50
							224	9									
10	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	381	1	6809	2	Y	268	230	0	21	1	67
							295	9									
11	6750	X	5670	-0-	-1080	-0-	304	1	5232	2	Y	122	142	0	12	1	35
							134	9									
12	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	361	1	6152	2	Y	1131	813	0	116	1	237
							1244	9									
01	7471	X	6343	-0-	-1128	-0-	383	1	5947	2	Y	12	246	0	1	1	2
							13	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	7998	-0-	7998	7998	418	1	7457	2	Y	112	75	0	9	1	28
							123	9									
11	14B2	EXT	23643	-0-	23643	31641	1284	1	22107	2	Y	229	169	0	22	1	66
							252	9									
12	T. A.		18569	-0-	18569	50210	995	1	16967	2	Y	552	445	0	57	1	116
							607	9									
*01	67141	X	16931	-0-	-50210	-0-	983	1	15328	2	Y	564	514	0	55	1	111
							620	9									

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

08	5115	X	4261	-0-	-854	-0-	188	1	4005	2	Y	62	62	0	8	1	10
							68	9									
09	4710	X	4083	-0-	-627	-0-	206	1	3781	2	Y	87	67	0	9	1	21
							96	9									
10	4433	X	3493	-0-	-940	-0-	180	1	3237	2	Y	69	68	0	5	1	17
							76	9									
11	4110	X	3882	-0-	-228	-0-	206	1	3576	2	Y	91	73	0	9	1	26
							100	9									
12	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	226	1	3853	2	Y	112	103	0	12	1	23
							123	9									
01	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	231	1	3586	2	Y	111	101	0	11	1	22
							122	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

08	8308	X	6830	-0-	-1478	-0-	294	1	6394	2	Y	129	123	0	17	1	21
							142	9									
09	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
10	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-					-0-
11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					-0-
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-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 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	8091	X	3552	-0-	-4539	-0-	149	1	3216	2	Y	170	154	0	22	1	28
							187	9									
09	7830	X	3430	-0-	-4400	-0-	168	1	3074	2	Y	171	140	0	17	1	42
							188	9									
10	4123	X	3483	-0-	-640	-0-	176	1	3132	2	Y	159	149	0	12	1	40
							175	9									
11	3990	X	2873	-0-	-1117	-0-	147	1	2531	2	Y	177	149	0	17	1	51
							195	9									
12	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	178	1	3049	2	Y	200	188	0	21	1	42
							220	9									
01	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	186	1	2902	2	Y	208	189	0	20	1	41
							229	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

08	12803	X	12579	-0-	-224	-0-	551	1	11920	2	Y	98	94	0	13	1	16
							108	9									
09	13080	X	12237	-0-	-843	-0-	624	1	11497	2	Y	105	85	0	10	1	26
							116	9									
10	13516	X	12147	-0-	-1369	-0-	638	1	11400	2	Y	99	92	0	8	1	25
							109	9									
11	13080	X	11483	-0-	-1597	-0-	623	1	10742	2	Y	107	90	0	11	1	31
							118	9									
12	12648	X	11674	-0-	-974	-0-	639	1	10913	2	Y	111	107	0	12	1	23
							122	9									
01	12648	X	9644	-0-	-3004	-0-	574	1	8950	2	Y	109	100	0	11	1	21
							120	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

08	2573	X	1135	-0-	-1438	-0-	50	1	1068	2	Y	15	11	0	2	1	2
							17	9									
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	126	1	2224	2	Y	29	20	0	2	1	7
							32	9									
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	2387	X	1730	-0-	-657	-0-	104	1	1625	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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	6944	X	6536	-0-	-408	-0-	284	1	6145	2	Y	97	88	0	13	1	16
							107	9									
09	6600	X	6175	-0-	-425	-0-	313	1	5782	2	Y	73	64	0	7	1	18
							80	9									
10	6665	X	6264	-0-	-401	-0-	326	1	5838	2	Y	91	79	0	7	1	23
							100	9									
11	6450	X	5783	-0-	-667	-0-	312	1	5414	2	Y	52	55	0	5	1	15
							57	9									
12	6665	X	6128	-0-	-537	-0-	333	1	5653	2	Y	129	104	0	13	1	27
							142	9									
01	6541	X	3735	-0-	-2806	-0-	222	1	3436	2	Y	70	76	0	7	1	14
							77	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

08	15686	X	13567	-0-	-2119	-0-	591	1	12896	2	Y	73	79	0	10	1	12
							80	9									
09	14640	X	14616	-0-	-24	-0-	749	1	13778	2	Y	81	65	0	8	1	20
							89	9									
10	14880	X	14202	-0-	-678	-0-	749	1	13369	2	Y	76	71	0	6	1	19
							84	9									
11	14400	X	13305	-0-	-1095	-0-	723	1	12472	2	Y	100	80	0	10	1	29
							110	9									
12	15097	X	12873	-0-	-2224	-0-	704	1	11964	2	Y	186	157	0	19	1	39
							205	9									
01	15097	X	14059	-0-	-1038	-0-	840	1	13020	2	Y	181	166	0	18	1	36
							199	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

08	5332	X	4842	-0-	-490	-0-	205	1	4452	2	Y	168	155	0	22	1	28
							185	9									
09	4980	X	4838	-0-	-142	-0-	240	1	4407	2	Y	174	142	0	17	1	43
							191	9									
10	5084	X	4834	-0-	-250	-0-	246	1	4409	2	Y	163	152	0	13	1	41
							179	9									
11	4890	X	4637	-0-	-253	-0-	242	1	4202	2	Y	175	148	0	17	1	51
							193	9									
12	5053	X	4714	-0-	-339	-0-	249	1	4246	2	Y	199	188	0	20	1	42
							219	9									
01	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	265	1	4106	2	Y	194	179	0	19	1	38
							213	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2310	-0-	-573	-0-	84	1	1812	2	Y	376	381	0	49	1	62
							414	9									
09	2790	X	2059	-0-	-731	-0-	90	1	1629	2	Y	309	265	0	30	1	76
							340	9									
10	3255	X	2736	-0-	-519	-0-	119	1	2137	2	Y	436	369	0	34	1	109
							480	9									
11	3150	X	2136	-0-	-1014	-0-	100	1	1675	2	Y	328	310	0	32	1	95
							361	9									
12	3255	X	2509	-0-	-746	-0-	112	1	1939	2	Y	416	381	0	43	1	87
							458	9									
01	2728	X	1881	-0-	-847	-0-	90	1	1439	2	Y	320	313	0	31	1	63
							352	9									

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

08	15562	X	15114	-0-	-448	-0-	663	1	14432	2	Y	17	23	0	2	1	3
							19	9									
09	14880	X	14511	-0-	-369	-0-	747	1	13741	2	Y	21	17	0	2	1	5
							23	9									
10	15066	X	14906	-0-	-160	-0-	783	1	13952	2	Y	155	36	0	4	1	120
							171	9									
11	14640	X	14097	-0-	-543	-0-	767	1	13210	2	Y	109	120	0			109
							120	9									
12	15128	X	14232	-0-	-896	-0-	783	1	13329	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
01	15128	X	14469	-0-	-659	-0-	867	1	13482	2	Y	109	109	0			109
							120	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	24211	X	23179	-0-	-1032	-0-	1018	1	22161	2	Y	-0-					-0-
09	23430	X	22127	-0-	-1303	-0-	1140	1	20987	2	Y	-0-					-0-
10	23591	X	22583	-0-	-1008	-0-	1198	1	21385	2	Y	-0-					-0-
11	22680	X	21557	-0-	-1123	-0-	1181	1	20376	2	Y	-0-					-0-
12	23312	X	21797	-0-	-1515	-0-	1205	1	20592	2	Y	-0-					-0-
01	23188	X	22018	-0-	-1170	-0-	1330	1	20688	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

08	12524	X	12231	-0-	-293	-0-	518	1	11252	2	Y	419	377	0	55	1	69
							461	9									
09	12120	X	11553	-0-	-567	-0-	572	1	10530	2	Y	410	338	0	40	1	101
							451	9									
10	12183	X	9738	-0-	-2445	-0-	495	1	8811	2	Y	393	365	0	31	1	98
							432	9									
11	11850	X	9114	-0-	-2736	-0-	476	1	8211	2	Y	388	336	0	38	1	112
							427	9									
12	12245	X	9334	-0-	-2911	-0-	493	1	8422	2	Y	381	374	0	39	1	80
							419	9									
01	12245	X	8277	-0-	-3968	-0-	475	1	7377	2	Y	386	352	0	38	1	76
							425	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	1604	-0-	-1868	-0-	54	1	1130	2	Y	382	387	0	50	1	63
							420	9									
09	3360	X	1089	-0-	-2271	-0-	39	1	702	2	Y	316	270	0	31	1	78
							348	9									
10	3472	X	1747	-0-	-1725	-0-	69	1	1215	2	Y	421	361	0	33	1	105
							463	9									
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	125	1	2202	2	Y	604	476	0	59	1	174
							664	9									
12	2976	X	671	-0-	-2305	-0-	30	1	520	2	Y	110	250	0	11	1	23
							121	9									
*01	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	103	1	1596	2	Y	447	338	0	44	1	88
							492	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

08	9114	X	8184	-0-	-930	-0-	359	1	7824	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	8700	X	8669	-0-	-31	-0-	447	1	8222	2	Y	-0-					-0-
10	8804	X	8018	-0-	-786	-0-	427	1	7591	2	Y	-0-					-0-
11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	480	1	8256	2	Y	-0-					-0-
12	8959	X	8074	-0-	-885	-0-	447	1	7627	2	Y	-0-					-0-
01	8959	X	4077	-0-	-4882	-0-	246	1	3831	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	16900	-0-	16900	16900	886	1	15851	2	Y	148	99	0	12	1	37
						163	9									
11	14B2 EXT	10508	-0-	10508	27408	545	1	9405	2	Y	507	348	0	49	1	147
						558	9									
12	T. A.	27700	-0-	27700	55108	1471	1	25106	2	Y	1021	849	0	105	1	214
						1123	9									
*01	93177	X	38069	-0-	-55108	-0-	2220	1	34531	2	Y	1198	1059	0	117	1	236
						1318	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

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 #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	13091	-0-	13091	13091	646	1	11883	2	Y	511	335	0	50	1	126
						562	9									
10	14B2 EXT	57829	-0-	57829	70920	2977	1	53156	2	Y	1542	1162	0	121	1	385
						1696	9									
11	T. A.	28797	-0-	28797	99717	1537	1	26451	2	Y	735	836	0	72	1	212
						809	9									
12	T. A.	23119	-0-	23119	122836	1234	1	21039	2	Y	769	741	0	79	1	161
						846	9									
*01	143303	X	20467	-0-	-122836	-0-	1187	1	18460	2	Y	745	687	0	72	1	147
						820	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7310	-0-	-316	-0-	314 142	1 9	6854	2	Y	129	120	0	17	1	21
09	7350	X	7089	-0-	-261	-0-	360 135	1 9	6594	2	Y	123	102	0	12	1	30
10	7378	X	7159	-0-	-219	-0-	373 140	1 9	6646	2	Y	127	115	0	10	1	32
11	7110	X	6367	-0-	-743	-0-	344 108	1 9	5915	2	Y	98	92	0	10	1	28
12	7316	X	6490	-0-	-826	-0-	346 218	1 9	5926	2	Y	198	164	0	20	1	42
01	7316	X	6513	-0-	-803	-0-	384 162	1 9	5967	2	Y	147	146	0	14	1	29

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

08	6262	X	5587	-0-	-675	-0-	245 66	1 9	5276	2	Y	60	60	0	8	1	10
09	5760	X	5352	-0-	-408	-0-	270 102	1 9	4980	2	Y	93	71	0	9	1	23
10	5952	X	5397	-0-	-555	-0-	279 107	1 9	5011	2	Y	97	88	0	8	1	24
11	5640	X	4936	-0-	-704	-0-	263 113	1 9	4560	2	Y	103	87	0	10	1	30
12	5580	X	5230	-0-	-350	-0-	283 133	1 9	4814	2	Y	121	113	0	13	1	25
01	5580	X	3165	-0-	-2415	-0-	186 63	1 9	2916	2	Y	57	65	0	6	1	11

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

08	4805	X	3261	-0-	-1544	-0-	128 415	1 9	2718	2	Y	377	357	0	49	1	62
09	3990	X	3013	-0-	-977	-0-	138 349	1 9	2526	2	Y	317	270	0	31	1	78
10	3875	X	3055	-0-	-820	-0-	143 396	1 9	2516	2	Y	360	320	0	28	1	90
11	3750	X	3185	-0-	-565	-0-	149 457	1 9	2579	2	Y	415	345	0	40	1	120
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	170 482	1 9	2879	2	Y	438	421	0	45	1	92
*01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	176 462	1 9	2725	2	Y	420	388	0	41	1	83

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	15531	X	14741	-0-	-790	-0-	650	1	14091	2	Y	-0-					-0-
09	14910	X	14693	-0-	-217	-0-	758	1	13935	2	Y	-0-					-0-
10	15376	X	13662	-0-	-1714	-0-	724	1	12938	2	Y	-0-					-0-
11	14880	X	14538	-0-	-342	-0-	798	1	13740	2	Y	-0-					-0-
12	15190	X	14412	-0-	-778	-0-	797	1	13612	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	15190	X	14255	-0-	-935	-0-	859	1	13395	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

08	2728	X	2050	-0-	-678	-0-	77	1	1670	2	Y	275	248	0	36	1	45
							303	9									
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	92	1	1720	2	Y	238	202	0	23	1	58
							262	9									
10	1891	X	1490	-0-	-401	-0-	68	1	1195	2	Y	206	197	0	16	1	51
							227	9									
11	1980	X	899	-0-	-1081	-0-	41	1	706	2	Y	138	136	0	13	1	40
							152	9									
12	2139	X	1208	-0-	-931	-0-	59	1	1008	2	Y	128	128	0	13	1	27
							141	9									
01	2139	X	1275	-0-	-864	-0-	75	1	1152	2	Y	44	58	0	4	1	9
							48	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

08	8060	X	7053	-0-	-1007	-0-	302	1	6558	2	Y	175	152	0	23	1	29
							193	9									
09	7770	X	7115	-0-	-655	-0-	358	1	6559	2	Y	180	147	0	18	1	44
							198	9									
10	8029	X	7224	-0-	-805	-0-	373	1	6662	2	Y	172	160	0	13	1	43
							189	9									
11	7650	X	6849	-0-	-801	-0-	364	1	6286	2	Y	181	154	0	18	1	52
							199	9									
12	7719	X	7036	-0-	-683	-0-	377	1	6438	2	Y	201	190	0	21	1	42
							221	9									
01	7347	X	7013	-0-	-334	-0-	410	1	6374	2	Y	208	189	0	20	1	41
							229	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

08	41509	X	38822	-0-	-2687	-0-	1710	1	37112	2	Y	-0-					-0-
09	39630	X	37156	-0-	-2474	-0-	1914	1	35242	2	Y	-0-					-0-
10	39990	X	37791	-0-	-2199	-0-	2004	1	35784	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	38280	X	36007	-0-	-2273	-0-	1976	1	34024	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
12	39215	X	36501	-0-	-2714	-0-	2020	1	34470	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
01	38812	X	36339	-0-	-2473	-0-	2192	1	34136	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	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	16306 X	14782	-0-	-1524	-0-	650	1	14095	2	Y	34	29	0	4	1	6
						37	9									
09	15570 X	14983	-0-	-587	-0-	769	1	14175	2	Y	35	29	0	3	1	9
						39	9									
10	15438 X	13629	-0-	-1809	-0-	720	1	12886	2	Y	21	23	0	2	1	5
						23	9									
11	14940 X	13875	-0-	-1065	-0-	761	1	13114	2	Y	-0-	5	0			-0-
12	15469 X	14796	-0-	-673	-0-	820	1	13976	2	Y	-0-					-0-
01	15469 X	13024	-0-	-2445	-0-	787	1	12237	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

08	9424 X	8983	-0-	-441	-0-	386	1	8376	2	Y	201	184	0	26	1	33
						221	9									
09	9090 X	8336	-0-	-754	-0-	418	1	7684	2	Y	213	173	0	21	1	52
						234	9									
10	8959 X	8046	-0-	-913	-0-	417	1	7405	2	Y	204	189	0	16	1	51
						224	9									
11	8700 X	8147	-0-	-553	-0-	433	1	7466	2	Y	225	189	0	22	1	65
						248	9									
12	8990 X	7750	-0-	-1240	-0-	421	1	7210	2	Y	108	139	0	11	1	23
						119	9									
01	8773 X	8019	-0-	-754	-0-	469	1	7288	2	Y	238	191	0	23	1	47
						262	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

08	403 X	-0-	-0-	-403	-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 G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

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 #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

08	11873 X	11023	-0-	-850	-0-	476	1	10340	2	Y	188	172	0	25	1	31
						207	9									
09	11580 X	10465	-0-	-1115	-0-	521	1	9627	2	Y	288	220	0	28	1	71
						317	9									
10	11966 X	10615	-0-	-1351	-0-	549	1	9843	2	Y	203	207	0	16	1	51
						223	9									
11	11580 X	9695	-0-	-1885	-0-	522	1	8979	2	Y	176	159	0	17	1	51
						194	9									
12	11563 X	8417	-0-	-3146	-0-	466	1	7951	2	Y	-0-	51	0			-0-
01	11036 X	10170	-0-	-866	-0-	601	1	9319	2	Y	227	160	0	22	1	45
						250	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	28706	X	26759	-0-	-1947	-0-	1173	1	25422	2	Y	149	106	0	19	1	25
							164	9									
09	27150	X	24070	-0-	-3080	-0-	1225	1	22552	2	Y	266	200	0	26	1	65
							293	9									
10	28229	X	28229	-0-	-0-	-0-	1483	1	26494	2	Y	229	219	0	18	1	57
							252	9									
11	25890	X	23000	-0-	-2890	-0-	1245	1	21452	2	Y	275	226	0	27	1	79
							303	9									
12	26753	X	25901	-0-	-852	-0-	1415	1	24123	2	Y	330	306	0	34	1	69
							363	9									
01	28241	X	24446	-0-	-3795	-0-	1453	1	22634	2	Y	326	299	0	32	1	64
							359	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

08	14756	X	14188	-0-	-568	-0-	612	1	13264	2	Y	284	264	0	37	1	47
							312	9									
09	14010	X	10624	-0-	-3386	-0-	536	1	9840	2	Y	225	195	0	22	1	55
							248	9									
10	14477	X	9370	-0-	-5107	-0-	490	1	8749	2	Y	119	135	0	9	1	30
							131	9									
11	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	806	1	13914	2	Y	345	241	0	34	1	100
							380	9									
12	14198	X	13568	-0-	-630	-0-	731	1	12429	2	Y	371	355	0	38	1	78
							408	9									
01	14198	X	14005	-0-	-193	-0-	818	1	12758	2	Y	390	353	0	38	1	77
							429	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

08	6851	X	6591	-0-	-260	-0-	283	1	6133	2	Y	159	148	0	21	1	26
							175	9									
09	6630	X	6305	-0-	-325	-0-	315	1	5814	2	Y	160	131	0	16	1	39
							176	9									
10	6696	X	6474	-0-	-222	-0-	335	1	5966	2	Y	157	145	0	12	1	39
							173	9									
11	6480	X	6161	-0-	-319	-0-	329	1	5646	2	Y	169	143	0	16	1	49
							186	9									
12	6665	X	5948	-0-	-717	-0-	319	1	5428	2	Y	183	175	0	19	1	38
							201	9									
01	6603	X	6362	-0-	-241	-0-	372	1	5766	2	Y	204	182	0	20	1	40
							224	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

08	5859	X	4069	-0-	-1790	-0-	175	1	3828	2	Y	60	62	0	8	1	10
							66	9									
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4219	-0-	-1237	-0-	183	1	3955	2	Y	74	71	0	10	1	12
							81	9									
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		3414	-0-	3414	3414	194	1	3031	2	Y	172	121	0	17	1	34
							189	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

08	8618	X	8079	-0-	-539	-0-	343	1	7475	2	Y	237	219	0	31	1	39
							261	9									
09	8250	X	8060	-0-	-190	-0-	401	1	7392	2	Y	243	198	0	24	1	60
							267	9									
10	8432	X	8040	-0-	-392	-0-	414	1	7367	2	Y	235	218	0	18	1	59
							259	9									
11	8160	X	7708	-0-	-452	-0-	409	1	7042	2	Y	234	202	0	23	1	68
							257	9									
12	8339	X	7306	-0-	-1033	-0-	387	1	6592	2	Y	297	272	0	31	1	62
							327	9									
01	8339	X	6896	-0-	-1443	-0-	400	1	6214	2	Y	256	243	0	25	1	50
							282	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

08	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	144	1	3100	2	Y	24	26	0	3	1	4
							26	9									
09	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	167	1	3060	2	Y	24	20	0	2	1	6
							26	9									
10	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	170	1	3028	2	Y	27	24	0	2	1	7
							30	9									
11	3270	X	3034	-0-	-236	-0-	163	1	2821	2	Y	45	35	0	4	1	13
							50	9									
12	3379	X	3103	-0-	-276	-0-	171	1	2895	2	Y	34	36	0	4	1	7
							37	9									
01	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	184	1	2870	2	Y	91	71	0	9	1	18
							100	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

08	32457	X	29324	-0-	-3133	-0-	1285	1	27987	2	Y	47	43	0	6	1	8
							52	9									
09	30600	X	27980	-0-	-2620	-0-	1433	1	26408	2	Y	126	91	0	12	1	31
							139	9									
10	30535	X	28423	-0-	-2112	-0-	1506	1	26850	2	Y	61	72	0	5	1	15
							67	9									
11	29220	X	24402	-0-	-4818	-0-	1337	1	23013	2	Y	47	44	0	4	1	14
							52	9									
12	29543	X	27945	-0-	-1598	-0-	1544	1	26337	2	Y	58	54	0	6	1	12
							64	9									
01	29326	X	26858	-0-	-2468	-0-	1617	1	25172	2	Y	63	57	0	6	1	12
							69	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3889	-0-	-606	-0-	171	1	3710	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
09	4350	X	3661	-0-	-689	-0-	187	1	3448	2	Y	24	17	0	2	1	6
							26	9									
10	3968	X	3678	-0-	-290	-0-	194	1	3456	2	Y	25	23	0	2	1	6
							28	9									
11	3750	X	3476	-0-	-274	-0-	187	1	3258	2	Y	28	23	0	3	1	8
							31	9									
12	3875	X	3497	-0-	-378	-0-	193	1	3271	2	Y	30	29	0	3	1	6
							33	9									
01	3875	X	3462	-0-	-413	-0-	207	1	3221	2	Y	31	28	0	3	1	6
							34	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

08	1333	X	472	-0-	-861	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	1290	X	279	-0-	-1011	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	513	-0-	-820	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	199	-0-	-251	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	66	-0-	-399	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	11	-0-	-516	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

08	837	N	417	-0-	-420	-0-	14	1	289	2	Y	104	104	0	14	1	17
							114	9									
09	660	N	200	-0-	-460	-0-	4	1	138	2	Y	53	52	0	5	1	13
							58	9									
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

08	2015	X	1761	-0-	-254	-0-	77	1	1672	2	Y	11	13	0	2	1	2
							12	9									
09	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	100	1	1870	2	Y	36	26	0	3	1	9
							40	9									
10	1953	X	1739	-0-	-214	-0-	92	1	1616	2	Y	28	28	0	2	1	7
							31	9									
11	1890	X	1796	-0-	-94	-0-	100	1	1695	2	Y	1	8	0			-0-
							1	9									
12	2077	X	1624	-0-	-453	-0-	90	1	1534	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1653	-0-	-424	-0-	100	1	1553	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

08	4061	X	3585	-0-	-476	-0-	160	1	3425	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3451	-0-	-419	-0-	178	1	3273	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4058	-0-	-406	-0-	216	1	3841	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	4320	X	3339	-0-	-981	-0-	185	1	3154	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	3792	-0-	-672	-0-	212	1	3580	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	232	1	3626	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	934	-0-	-926	-0-	32 176	1 9	726	2	Y	160	155	0	21	1	26
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	60 419	1 9	1088	2	Y	381	276	0	37	1	94
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	61 454	1 9	1094	2	Y	413	372	0	32	1	103
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	44 267	1 9	735	2	Y	243	252	0	24	1	70
12	1612	N	636	-0-	-976	-0-	25 166	1 9	445	2	Y	151	173	0	16	1	32
*01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	104 630	1 9	1612	2	Y	573	436	0	56	1	113

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

08	2945	X	306	-0-	-2639	-0-	13 50	1 9	243	2	Y	45	56	0	6	1	7
09	1080	X	161	-0-	-919	-0-	1 44	1 9	116	2	Y	40	33	0	4	1	10
10	558	X	471	-0-	-87	-0-	19 109	1 9	343	2	Y	99	76	0	8	1	25
11	480	X	378	-0-	-102	-0-	19 65	1 9	294	2	Y	59	61	0	6	1	17
12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	47 289	1 9	747	2	Y	263	198	0	27	1	55
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	55	0			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

08	12927	X	12795	-0-	-132	-0-	561 25	1 9	12209	2	Y	23	21	0	3	1	4
09	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	648 26	1 9	11947	2	Y	24	20	0	2	1	6
10	13144	X	12570	-0-	-574	-0-	664 25	1 9	11881	2	Y	23	21	0	2	1	6
11	12720	X	11945	-0-	-775	-0-	654 30	1 9	11261	2	Y	27	22	0	3	1	8
12	13144	X	12161	-0-	-983	-0-	670 33	1 9	11458	2	Y	30	29	0	3	1	6
01	13051	X	11930	-0-	-1121	-0-	719 33	1 9	11178	2	Y	30	27	0	3	1	6

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

08	9517	X	872	-0-	-8645	-0-	38	1	834	2	Y	-0-	3	0			-0-
09	9150	X	204	-0-	-8946	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	9176	X	1030	-0-	-8146	-0-	52 10	1 9	968	2	Y	9	6	0	1	1	2
11	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	508 51	1 9	8707	2	Y	46	31	0	4	1	13
12	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	541 58	1 9	9245	2	Y	53	49	0	6	1	11
*01	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	588 59	1 9	9141	2	Y	54	49	0	5	1	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15004	X	12004	-0-	-3000	-0-	528	1	11476	2	Y	-0-					-0-
09	14010	X	5571	-0-	-8439	-0-	287	1	5266	2	Y	16	10	0	2	1	4
							18	9									
10	14477	X	9530	-0-	-4947	-0-	504	1	9026	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	921	1	15883	2	Y	-0-					-0-
12	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	804	1	13743	2	Y	-0-					-0-
*01	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	840	1	13057	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21638	X	18451	-0-	-3187	-0-	811	1	17614	2	Y	24	19	0	3	1	4
							26	9									
09	20670	X	14750	-0-	-5920	-0-	760	1	13984	2	Y	5	7	0	1	1	1
							6	9									
10	22227	X	17252	-0-	-4975	-0-	914	1	16335	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	21510	X	21169	-0-	-341	-0-	1159	1	19992	2	Y	16	10	0	2	1	5
							18	9									
12	22227	X	21932	-0-	-295	-0-	1208	1	20611	2	Y	103	75	0	11	1	22
							113	9									
*01	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	1174	1	18286	2	Y	114	102	0	11	1	23
							125	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	1334	1	22783	2	Y	82	56	0	9	1	17
							90	9									
*01	22197	X	22197	-0-	-0-	-0-	1334	1	20762	2	Y	92	82	0	9	1	18
							101	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	2087	-0-	-2005	-0-	86	1	1879	2	Y	111	120	0	15	1	18
							122	9									
09	5790	X	2755	-0-	-3035	-0-	129	1	2365	2	Y	237	174	0	23	1	58
							261	9									
10	5983	X	2687	-0-	-3296	-0-	132	1	2361	2	Y	176	176	0	14	1	44
							194	9									
11	5790	X	2097	-0-	-3693	-0-	102	1	1823	2	Y	156	140	0	15	1	45
							172	9									
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
01	2852	X	1609	-0-	-1243	-0-	86	1	1355	2	Y	153	108	0	15	1	30
							168	9									

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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 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	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 #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16771 X	14559	-0-	-2212	-0-	630	1	13658	2	Y	246	226	0	32	1	41
						271	9									
09	15420 X	13707	-0-	-1713	-0-	702	1	12885	2	Y	109	112	0	11	1	27
						120	9									
10	15345 X	13746	-0-	-1599	-0-	728	1	13014	2	Y	4	30	0			1
						4	9									
11	14430 X	13056	-0-	-1374	-0-	716	1	12340	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	14787 X	13300	-0-	-1487	-0-	735	1	12565	2	Y	-0-					-0-
01	14570 X	13255	-0-	-1315	-0-	800	1	12455	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16678 X	13902	-0-	-2776	-0-	612	1	13268	2	Y	20	21	0	3	1	3
						22	9									
09	15360 X	13246	-0-	-2114	-0-	681	1	12540	2	Y	23	18	0	2	1	6
						25	9									
10	14973 X	13120	-0-	-1853	-0-	696	1	12418	2	Y	5	10	0			1
						6	9									
11	13920 X	11491	-0-	-2429	-0-	632	1	10859	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	14167 X	12177	-0-	-1990	-0-	676	1	11501	2	Y	-0-					-0-
01	13888 X	12199	-0-	-1689	-0-	737	1	11462	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17360 X	14807	-0-	-2553	-0-	638	1	13898	2	Y	246	228	0	32	1	41
						271	9									
09	16140 X	13994	-0-	-2146	-0-	714	1	13156	2	Y	113	115	0	11	1	28
						124	9									
10	15655 X	13839	-0-	-1816	-0-	732	1	13103	2	Y	4	31	0			1
						4	9									
11	14490 X	13186	-0-	-1304	-0-	723	1	12463	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	14818 X	12489	-0-	-2329	-0-	691	1	11798	2	Y	-0-					-0-
01	14818 X	10294	-0-	-4524	-0-	620	1	9674	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 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	2108 X	590	-0-	-1518	-0-	26	1	562	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
09	1740 X	1064	-0-	-676	-0-	52	1	975	2	Y	34	23	0	3	1	8
						37	9									
10	1736 X	1137	-0-	-599	-0-	61	1	1064	2	Y	11	15	0	1	1	3
						12	9									
11	1680 X	1225	-0-	-455	-0-	68	1	1135	2	Y	20	15	0	2	1	6
						22	9									
12	1364 X	1162	-0-	-202	-0-	65	1	1087	2	Y	9	12	0	1	1	2
						10	9									
01	1147 X	1144	-0-	-3	-0-	67	1	1065	2	Y	11	10	0	1	1	2
						12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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	7657 X	7172	-0-	-485	-0-	312	1	6785	2	Y	68	62	0	9	1	11
						75	9									
09	7350 X	6837	-0-	-513	-0-	348	1	6412	2	Y	70	57	0	7	1	17
						77	9									
10	7316 X	6996	-0-	-320	-0-	370	1	6551	2	Y	68	63	0	5	1	17
						75	9									
11	7080 X	6654	-0-	-426	-0-	362	1	6213	2	Y	72	61	0	7	1	21
						79	9									
12	7316 X	6557	-0-	-759	-0-	359	1	6110	2	Y	80	76	0	8	1	17
						88	9									
01	7099 X	6734	-0-	-365	-0-	400	1	6228	2	Y	96	85	0	9	1	19
						106	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

08	7037 X	6484	-0-	-553	-0-	283	1	6125	2	Y	69	64	0	9	1	11
						76	9									
09	6810 X	6245	-0-	-565	-0-	318	1	5840	2	Y	79	63	0	8	1	19
						87	9									
10	6727 X	6439	-0-	-288	-0-	337	1	6026	2	Y	69	66	0	5	1	17
						76	9									
11	6510 X	6181	-0-	-329	-0-	336	1	5764	2	Y	74	63	0	7	1	21
						81	9									
12	6572 X	5974	-0-	-598	-0-	331	1	5623	2	Y	18	33	0	2	1	4
						20	9									
01	6479 X	5817	-0-	-662	-0-	352	1	5433	2	Y	29	24	0	3	1	6
						32	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

08	9114 X	8394	-0-	-720	-0-	367	1	7952	2	Y	68	60	0	9	1	11
						75	9									
09	8610 X	7884	-0-	-726	-0-	399	1	7374	2	Y	101	77	0	10	1	25
						111	9									
10	8742 X	8043	-0-	-699	-0-	421	1	7538	2	Y	76	76	0	6	1	19
						84	9									
11	8160 X	7621	-0-	-539	-0-	414	1	7127	2	Y	73	64	0	7	1	21
						80	9									
12	8432 X	7848	-0-	-584	-0-	435	1	7399	2	Y	13	30	0	1	1	3
						14	9									
01	8401 X	7756	-0-	-645	-0-	469	1	7287	2	Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11416	-0-	-1077	-0-	497	1	10747	2	Y	156	154	0	20	1	26
							172	9									
09	12090	X	10879	-0-	-1211	-0-	552	1	10158	2	Y	154	127	0	15	1	38
							169	9									
10	12493	X	11130	-0-	-1363	-0-	581	1	10383	2	Y	151	139	0	12	1	38
							166	9									
11	11760	X	10661	-0-	-1099	-0-	575	1	9919	2	Y	152	131	0	15	1	44
							167	9									
12	12152	X	10774	-0-	-1378	-0-	585	1	10002	2	Y	170	161	0	17	1	36
							187	9									
01	11408	X	10196	-0-	-1212	-0-	605	1	9413	2	Y	162	150	0	16	1	32
							178	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	2015	X	1870	-0-	-145	-0-	79	1	1752	2	Y	35	27	0	4	1	6
							39	9									
09	1950	X	1186	-0-	-764	-0-	61	1	1096	2	Y	26	23	0	3	1	6
							29	9									
10	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	120	1	2163	2	Y	50	40	0	4	1	12
							55	9									
11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	102	1	1804	2	Y	51	43	0	5	1	15
							56	9									
12	1860	X	1816	-0-	-44	-0-	99	1	1661	2	Y	51	50	0	5	1	11
							56	9									
01	2325	X	1860	-0-	-465	-0-	107	1	1702	2	Y	46	43	0	5	1	9
							51	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	5921	X	4616	-0-	-1305	-0-	194	1	4206	2	Y	196	186	0	26	1	32
							216	9									
09	5160	X	4444	-0-	-716	-0-	221	1	4067	2	Y	142	125	0	14	1	35
							156	9									
10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	278	1	4935	2	Y	148	134	0	12	1	37
							163	9									
11	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	240	1	4135	2	Y	116	108	0	11	1	34
							128	9									
12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	274	1	4648	2	Y	186	162	0	19	1	39
							205	9									
*01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	331	1	5165	2	Y	219	194	0	21	1	43
							241	9									

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	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	54	1	1130	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	59	1	1070	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	51	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	55	1	972	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	58	1	986	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	61	1	939	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	4433	X	4095	-0-	-338	-0-	175	1	3826	2	Y	85	79	0	11	1	14
							94	9									
09	4260	X	4033	-0-	-227	-0-	203	1	3731	2	Y	90	73	0	9	1	22
							99	9									
10	4247	X	4042	-0-	-205	-0-	209	1	3741	2	Y	84	78	0	7	1	21
							92	9									
11	4080	X	3764	-0-	-316	-0-	202	1	3463	2	Y	90	76	0	9	1	26
							99	9									
12	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	214	1	3646	2	Y	103	96	0	11	1	22
							113	9									
01	4154	X	3756	-0-	-398	-0-	221	1	3423	2	Y	102	94	0	10	1	20
							112	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

08	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	548	1	11888	2	Y	163	156	0	21	1	27
							179	9									
09	14220	X	11158	-0-	-3062	-0-	565	1	10414	2	Y	163	134	0	16	1	40
							179	9									
10	14694	X	10869	-0-	-3825	-0-	574	1	10231	2	Y	58	79	0	5	1	14
							64	9									
11	14220	X	9938	-0-	-4282	-0-	545	1	9392	2	Y	1	15	0			-0-
							1	9									
12	14415	X	10369	-0-	-4046	-0-	576	1	9793	2	Y	-0-					-0-
01	12617	X	9639	-0-	-2978	-0-	574	1	8941	2	Y	113	80	0	11	1	22
							124	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	63	1	1370	2	Y	90	91	0	12	1	15
							99	9									
09	1710	X	1423	-0-	-287	-0-	67	1	1242	2	Y	104	83	0	10	1	26
							114	9									
10	1984	X	1577	-0-	-407	-0-	78	1	1372	2	Y	115	103	0	9	1	29
							127	9									
11	1920	X	1509	-0-	-411	-0-	75	1	1289	2	Y	132	110	0	13	1	38
							145	9									
12	1984	X	1132	-0-	-852	-0-	57	1	965	2	Y	100	107	0	10	1	21
							110	9									
*01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	86	1	1345	2	Y	152	128	0	15	1	30
							167	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 10/30/2018 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	Y	111	79	0	15	1	18
							122	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	21	14	0	2	1	5
							23	9									
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	145	1	2494	2	Y	192	123	0	19	1	55
							211	9									
12	3100	N	3725	-0-	625	625	194	1	3286	2	Y	223	208	0	23	1	47
							245	9									
*01	4236	X	3611	-0-	-625	-0-	205	1	3194	2	Y	193	183	0	19	1	38
							212	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

08	2821	X	2520	-0-	-301	-0-	106	1	2348	2	Y	60	54	0	8	1	10
							66	9									
09	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	125	1	2284	2	Y	48	41	0	5	1	12
							53	9									
10	2666	X	2442	-0-	-224	-0-	128	1	2257	2	Y	52	47	0	4	1	13
							57	9									
11	2520	X	2376	-0-	-144	-0-	125	1	2197	2	Y	49	43	0	5	1	14
							54	9									
12	2604	X	2380	-0-	-224	-0-	128	1	2187	2	Y	59	55	0	6	1	12
							65	9									
01	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	140	1	2210	2	Y	57	52	0	6	1	11
							63	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		46041	-0-	46041	46041	2374	1	42439	2	Y	1116	750	0	87	1	279
							1228	9									
11	14B2 EXT		35729	-0-	35729	81770	1949	1	33578	2	Y	184	392	0	18	1	53
							202	9									
12	T. A.		28287	-0-	28287	110057	1551	1	26440	2	Y	269	238	0	28	1	56
							296	9									
*01	134240	X	24183	-0-	-110057	-0-	1452	1	22611	2	Y	109	133	0	11	1	21
							120	9									

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

08	2046	X	1402	-0-	-644	-0-	61	1	1341	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1529	-0-	-331	-0-	77	1	1452	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1717	-0-	-205	-0-	93	1	1624	2	Y	-0-					-0-
11	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	98	1	1644	2	Y	-0-					-0-
12	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	95	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	1644	-0-	-61	-0-	99	1	1545	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30287	X	18555	-0-	-11732	-0-	804	1	17497	2	Y	231	219	0	30	1	38
							254	9									
09	29220	X	20494	-0-	-8726	-0-	1040	1	19171	2	Y	257	207	0	25	1	63
							283	9									
10	26319	X	18231	-0-	-8088	-0-	954	1	17036	2	Y	219	210	0	17	1	55
							241	9									
11	22590	X	20390	-0-	-2200	-0-	1105	1	19003	2	Y	256	212	0	25	1	74
							282	9									
12	21638	X	19564	-0-	-2074	-0-	1068	1	18210	2	Y	260	253	0	27	1	54
							286	9									
01	21173	X	19190	-0-	-1983	-0-	1141	1	17753	2	Y	269	244	0	26	1	53
							296	9									

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	20987	X	18511	-0-	-2476	-0-	810	1	17576	2	Y	114	98	0	15	1	19
							125	9									
09	20310	X	13034	-0-	-7276	-0-	669	1	12304	2	Y	55	55	0	5	1	14
							61	9									
10	20057	X	16545	-0-	-3512	-0-	878	1	15663	2	Y	4	17	0			1
							4	9									
11	18420	X	15675	-0-	-2745	-0-	852	1	14685	2	Y	125	78	0	12	1	36
							138	9									
12	18786	X	15914	-0-	-2872	-0-	875	1	14890	2	Y	135	129	0	14	1	28
							149	9									
01	18507	X	14952	-0-	-3555	-0-	893	1	13909	2	Y	136	124	0	13	1	27
							150	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	27807	X	22686	-0-	-5121	-0-	992	1	21576	2	Y	107	99	0	14	1	18
							118	9									
09	26910	X	21541	-0-	-5369	-0-	1104	1	20317	2	Y	109	89	0	11	1	27
							120	9									
10	27807	X	21626	-0-	-6181	-0-	1140	1	20364	2	Y	111	101	0	9	1	28
							122	9									
11	23340	X	20449	-0-	-2891	-0-	1114	1	19199	2	Y	124	104	0	12	1	36
							136	9									
12	23095	X	20801	-0-	-2294	-0-	1141	1	19502	2	Y	144	135	0	15	1	30
							158	9									
01	22692	X	19604	-0-	-3088	-0-	1173	1	18265	2	Y	151	136	0	15	1	30
							166	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	14477	X	13344	-0-	-1133	-0-	580	1	12590	2	Y	158	149	0	21	1	26
							174	9									
09	13920	X	12506	-0-	-1414	-0-	634	1	11701	2	Y	155	128	0	15	1	38
							171	9									
10	13981	X	13006	-0-	-975	-0-	680	1	12171	2	Y	141	133	0	11	1	35
							155	9									
11	12930	X	12337	-0-	-593	-0-	666	1	11492	2	Y	163	135	0	16	1	47
							179	9									
12	13361	X	12596	-0-	-765	-0-	683	1	11716	2	Y	179	170	0	18	1	38
							197	9									
01	13330	X	11796	-0-	-1534	-0-	699	1	10881	2	Y	196	176	0	19	1	39
							216	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8426	-0-	-347	-0-	369	1	8020	2	Y	34	26	0	4	1	6
							37	9									
09	8490	X	7990	-0-	-500	-0-	411	1	7569	2	Y	9	12	0	1	1	2
							10	9									
10	8711	X	8119	-0-	-592	-0-	430	1	7679	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
11	8310	X	7941	-0-	-369	-0-	434	1	7490	2	Y	15	11	0	2	1	4
							17	9									
12	8432	X	7839	-0-	-593	-0-	434	1	7387	2	Y	16	15	0	2	1	3
							18	9									
01	8432	X	7624	-0-	-808	-0-	460	1	7145	2	Y	17	15	0	2	1	3
							19	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

08	18569	X	16647	-0-	-1922	-0-	732	1	15915	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	17970	X	16444	-0-	-1526	-0-	848	1	15596	2	Y	-0-					-0-
10	18197	X	13735	-0-	-4462	-0-	727	1	13008	2	Y	-0-					-0-
11	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	1007	1	17338	2	Y	-0-					-0-
12	17949	X	17238	-0-	-711	-0-	955	1	16283	2	Y	-0-					-0-
01	16988	X	7962	-0-	-9026	-0-	481	1	7481	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

08	31589	X	29636	-0-	-1953	-0-	1295	1	28177	2	Y	149	127	0	19	1	25
							164	9									
09	29850	X	27935	-0-	-1915	-0-	1433	1	26395	2	Y	97	88	0	10	1	24
							107	9									
10	30101	X	27813	-0-	-2288	-0-	1470	1	26236	2	Y	97	89	0	8	1	24
							107	9									
11	28710	X	27318	-0-	-1392	-0-	1490	1	25668	2	Y	145	113	0	14	1	42
							160	9									
12	29636	X	27190	-0-	-2446	-0-	1497	1	25537	2	Y	142	139	0	15	1	30
							156	9									
01	29636	X	26866	-0-	-2770	-0-	1613	1	25120	2	Y	121	115	0	12	1	24
							133	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

08	10602	X	9568	-0-	-1034	-0-	414	1	8967	2	Y	170	157	0	22	1	28
							187	9									
09	9750	X	8999	-0-	-751	-0-	453	1	8379	2	Y	152	128	0	15	1	37
							167	9									
10	9703	X	8663	-0-	-1040	-0-	450	1	8048	2	Y	150	138	0	12	1	37
							165	9									
11	9300	X	8747	-0-	-553	-0-	469	1	8096	2	Y	165	138	0	16	1	48
							182	9									
12	9610	X	8747	-0-	-863	-0-	472	1	8075	2	Y	182	173	0	19	1	38
							200	9									
01	9579	X	8647	-0-	-932	-0-	507	1	7929	2	Y	192	173	0	19	1	38
							211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	130	1	2799	2	Y	44	46	0	6	1	7
							48	9									
09	3300	X	2195	-0-	-1105	-0-	112	1	2030	2	Y	48	38	0	5	1	12
							53	9									
10	3162	X	2197	-0-	-965	-0-	114	1	2009	2	Y	67	57	0	5	1	17
							74	9									
11	3000	X	2412	-0-	-588	-0-	127	1	2221	2	Y	58	52	0	6	1	17
							64	9									
12	2976	X	2550	-0-	-426	-0-	138	1	2322	2	Y	82	73	0	9	1	17
							90	9									
01	2976	X	2373	-0-	-603	-0-	139	1	2173	2	Y	55	56	0	5	1	11
							61	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

08	11284	X	10380	-0-	-904	-0-	449	1	9785	2	Y	133	125	0	17	1	22
							146	9									
09	10920	X	10290	-0-	-630	-0-	521	1	9612	2	Y	143	116	0	14	1	35
							157	9									
10	10819	X	10081	-0-	-738	-0-	529	1	9441	2	Y	101	103	0	8	1	25
							111	9									
11	10470	X	9666	-0-	-804	-0-	521	1	8977	2	Y	153	119	0	15	1	44
							168	9									
12	10819	X	9984	-0-	-835	-0-	541	1	9248	2	Y	177	166	0	18	1	37
							195	9									
01	10633	X	9525	-0-	-1108	-0-	566	1	8782	2	Y	161	150	0	16	1	32
							177	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

08	18631	X	16701	-0-	-1930	-0-	732	1	15943	2	Y	24	23	0	3	1	4
							26	9									
09	17220	X	15333	-0-	-1887	-0-	788	1	14525	2	Y	18	16	0	2	1	4
							20	9									
10	17267	X	15298	-0-	-1969	-0-	814	1	14484	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	16710	X	15859	-0-	-851	-0-	871	1	14988	2	Y	-0-					-0-
12	17267	X	15401	-0-	-1866	-0-	853	1	14548	2	Y	-0-					-0-
01	16709	X	6187	-0-	-10522	-0-	373	1	5771	2	Y	39	27	0	4	1	8
							43	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

08	2852	X	1975	-0-	-877	-0-	87	1	1886	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
09	2310	X	1901	-0-	-409	-0-	98	1	1797	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
10	2263	X	2159	-0-	-104	-0-	116	1	2030	2	Y	12	9	0	1	1	3
							13	9									
11	2160	X	1883	-0-	-277	-0-	101	1	1775	2	Y	6	6	0	1	1	2
							7	9									
12	2108	X	185	-0-	-1923	-0-	9	1	173	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
01	2170	X	868	-0-	-1302	-0-	51	1	807	2	Y	9	7	0	1	1	2
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15531	X	13213	-0-	-2318	-0-	579	1	12571	2	Y	57	53	0	8	1	9
							63	9									
09	14100	X	12783	-0-	-1317	-0-	657	1	12106	2	Y	18	21	0	2	1	4
							20	9									
10	14012	X	12842	-0-	-1170	-0-	679	1	12157	2	Y	5	8	0			1
							6	9									
11	13260	X	10713	-0-	-2547	-0-	589	1	10105	2	Y	17	11	0	2	1	5
							19	9									
12	13361	X	12137	-0-	-1224	-0-	667	1	11392	2	Y	71	54	0	7	1	15
							78	9									
01	13206	X	11969	-0-	-1237	-0-	717	1	11162	2	Y	82	73	0	8	1	16
							90	9									

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	17856	X	13169	-0-	-4687	-0-	574	1	12489	2	Y	96	78	0	13	1	16
							106	9									
09	15780	X	14345	-0-	-1435	-0-	726	1	13382	2	Y	215	157	0	21	1	53
							237	9									
10	15717	X	14253	-0-	-1464	-0-	748	1	13352	2	Y	139	146	0	11	1	35
							153	9									
11	14790	X	13341	-0-	-1449	-0-	707	1	12171	2	Y	421	293	0	41	1	122
							463	9									
12	14818	X	12897	-0-	-1921	-0-	690	1	11788	2	Y	381	384	0	39	1	80
							419	9									
01	14818	X	13015	-0-	-1803	-0-	781	1	12175	2	Y	54	118	0	5	1	11
							59	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20987	X	17913	-0-	-3074	-0-	785	1	17061	2	Y	61	56	0	8	1	10
							67	9									
09	20310	X	16233	-0-	-4077	-0-	833	1	15337	2	Y	57	47	0	6	1	14
							63	9									
10	18538	X	16655	-0-	-1883	-0-	880	1	15710	2	Y	59	53	0	5	1	15
							65	9									
11	17940	X	16365	-0-	-1575	-0-	894	1	15396	2	Y	68	56	0	7	1	20
							75	9									
12	17918	X	14966	-0-	-2952	-0-	829	1	14115	2	Y	20	34	0	2	1	4
							22	9									
01	17918	X	17309	-0-	-609	-0-	1045	1	16263	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7396	-0-	-633	-0-	272	1	5951	2	Y	1066	982	0	139	1	176
							1173	9									
09	7770	X	6103	-0-	-1667	-0-	261	1	4791	2	Y	955	803	0	93	1	235
							1051	9									
10	7378	X	6825	-0-	-553	-0-	305	1	5455	2	Y	968	885	0	76	1	242
							1065	9									
11	7170	X	6412	-0-	-758	-0-	291	1	5051	2	Y	973	839	0	95	1	281
							1070	9									
12	7409	X	6888	-0-	-521	-0-	315	1	5377	2	Y	1087	1028	0	112	1	228
							1196	9									
01	7409	X	6962	-0-	-447	-0-	349	1	5404	2	Y	1099	1003	0	107	1	217
							1209	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38781	X	32975	-0-	-5806	-0-	1442 233	1 9	31300	2	Y	212	196	0	28	1	35
09	34950	X	31586	-0-	-3364	-0-	1615 221	1 9	29750	2	Y	201	167	0	20	1	49
10	34875	X	32079	-0-	-2796	-0-	1690 230	1 9	30159	2	Y	209	190	0	16	1	52
11	33060	X	30469	-0-	-2591	-0-	1658 241	1 9	28570	2	Y	219	187	0	21	1	63
12	33542	X	31050	-0-	-2492	-0-	1703 267	1 9	29080	2	Y	243	230	0	25	1	51
01	32829	X	30598	-0-	-2231	-0-	1832 268	1 9	28498	2	Y	244	223	0	24	1	48

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	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	173 635	1 9	3742	2	Y	577	532	0	75	1	95
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	191 603	1 9	3560	2	Y	548	455	0	53	1	135
10	4247	X	3464	-0-	-783	-0-	164 399	1 9	2901	2	Y	363	379	0	28	1	91
11	4410	X	3223	-0-	-1187	-0-	151 475	1 9	2597	2	Y	432	356	0	42	1	125
12	4557	X	2875	-0-	-1682	-0-	141 372	1 9	2362	2	Y	338	357	0	35	1	71
01	4557	X	3940	-0-	-617	-0-	191 757	1 9	2992	2	Y	688	556	0	67	1	136

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23591	X	21732	-0-	-1859	-0-	944 268	1 9	20520	2	Y	244	228	0	32	1	40
09	22320	X	20783	-0-	-1537	-0-	1057 273	1 9	19453	2	Y	248	203	0	24	1	61
10	22599	X	20886	-0-	-1713	-0-	1092 274	1 9	19520	2	Y	249	228	0	20	1	62
11	21870	X	19203	-0-	-2667	-0-	1038 296	1 9	17869	2	Y	269	227	0	26	1	78
12	22041	X	19284	-0-	-2757	-0-	1051 330	1 9	17903	2	Y	300	284	0	31	1	63
01	21731	X	18556	-0-	-3175	-0-	1098 351	1 9	17107	2	Y	319	288	0	31	1	63

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19 23	1 9	379	2	Y	21	14	0	2	1	5
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	92	2	14	9	Y	13	13	0	1	1	4
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	8 20	1 9	163	2	Y	18	16	0	2	1	4
01	434	N	153	-0-	-281	-0-	8 11	1 9	134	2	Y	10	11	0	1	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	146	1	2533	2	Y	376	253	0	29	1	94
							414	9									
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	196	1	3359	2	Y	420	352	0	41	1	121
							462	9									
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	153	1	2648	2	Y	347	359	0	36	1	73
							382	9									
01	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	166	1	2562	2	Y	322	300	0	31	1	64
							354	9									

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

08	32271	X	29267	-0-	-3004	-0-	1278	1	27751	2	Y	216	176	0	28	1	36
							238	9									
09	30840	X	27910	-0-	-2930	-0-	1424	1	26198	2	Y	262	208	0	26	1	64
							288	9									
10	30659	X	28180	-0-	-2479	-0-	1481	1	26435	2	Y	240	225	0	19	1	60
							264	9									
11	28770	X	26858	-0-	-1912	-0-	1454	1	25063	2	Y	310	250	0	30	1	90
							341	9									
12	29636	X	27192	-0-	-2444	-0-	1485	1	25331	2	Y	342	325	0	35	1	72
							376	9									
01	28830	X	26916	-0-	-1914	-0-	1600	1	24917	2	Y	363	328	0	35	1	72
							399	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

08	23901	X	21978	-0-	-1923	-0-	968	1	21009	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
09	23130	X	19039	-0-	-4091	-0-	979	1	18045	2	Y	14	10	0	1	1	3
							15	9									
10	23095	X	22520	-0-	-575	-0-	1191	1	21272	2	Y	52	38	0	4	1	13
							57	9									
11	21630	X	19874	-0-	-1756	-0-	1078	1	18601	2	Y	177	122	0	17	1	51
							195	9									
12	22289	X	20279	-0-	-2010	-0-	1101	1	18826	2	Y	320	271	0	33	1	67
							352	9									
01	22506	X	20228	-0-	-2278	-0-	1197	1	18658	2	Y	339	306	0	33	1	67
							373	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

08	13919	X	12187	-0-	-1732	-0-	536	1	11629	2	Y	20	15	0	3	1	3
							22	9									
09	13470	X	12565	-0-	-905	-0-	646	1	11886	2	Y	30	23	0	3	1	7
							33	9									
10	13299	X	12133	-0-	-1166	-0-	643	1	11469	2	Y	19	20	0	1	1	5
							21	9									
11	12780	X	8113	-0-	-4667	-0-	444	1	7659	2	Y	9	10	0	1	1	3
							10	9									
12	12989	X	12863	-0-	-126	-0-	708	1	12112	2	Y	39	30	0	4	1	8
							43	9									
01	12989	X	10617	-0-	-2372	-0-	637	1	9923	2	Y	52	45	0	5	1	10
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30132	X	7170	-0-	-22962	-0-	309 105	1 9	6756	2	Y	95	67	0	12	1	16
09	28560	X	17504	-0-	-11056	-0-	884 318	1 9	16302	2	Y	289	206	0	28	1	71
10	27218	X	18857	-0-	-8361	-0-	979 397	1 9	17481	2	Y	361	314	0	28	1	90
11	15954	X	15954	-0-	-0-	-0-	858 319	1 9	14777	2	Y	290	268	0	28	1	84
12	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	1052 306	1 9	17938	2	Y	278	275	0	29	1	58
*01	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	1187 326	1 9	18456	2	Y	296	267	0	29	1	58

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

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	35					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	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	106	106	0			106
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	35	0			106

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	41 30	1 9	902	2	Y	27	24	0	4	1	4
09	869	X	869	-0-	-0-	-0-	44 14	1 9	811	2	Y	13	13	0	1	1	3
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	930	X	773	-0-	-157	-0-	41 42	1 9	690	2	Y	38	23	0	4	1	11
12	961	X	750	-0-	-211	-0-	38 40	1 9	672	2	Y	36	35	0	4	1	8
*01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	63 15	1 9	989	2	Y	14	17	0	2	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	348	-0-	-3837	-0-	15	1	299	2	Y	31	22	0	4	1	5
							34	9									
09	370	X	370	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	44	34	0	4	1	11
							48	9									
10	366	X	366	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	12	19	0	1	1	3
							13	9									
11	330	X	296	-0-	-34	-0-	17	1	264	2	Y	14	11	0	2	1	4
							15	9									
12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	32	26	0	3	1	7
							35	9									
*01	644	X	644	-0-	-0-	-0-	36	1	541	2	Y	61	50	0	6	1	12
							67	9									

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

08	13020	X	1493	-0-	-11527	-0-	64	1	1398	2	Y	28	25	0	4	1	5
							31	9									
09	12060	X	1155	-0-	-10905	-0-	59	1	1073	2	Y	21	19	0	2	1	5
							23	9									
10	12121	X	896	-0-	-11225	-0-	46	1	832	2	Y	16	16	0	1	1	4
							18	9									
11	2550	X	553	-0-	-1997	-0-	29	1	509	2	Y	14	12	0	2	1	4
							15	9									
12	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	947	1	16107	2	Y	167	119	0	17	1	35
							184	9									
*01	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	787	1	12248	2	Y	255	215	0	25	1	50
							281	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

08	28706	X	25923	-0-	-2783	-0-	1132	1	24552	2	Y	217	201	0	28	1	36
							239	9									
09	27780	X	25277	-0-	-2503	-0-	1289	1	23739	2	Y	226	184	0	22	1	56
							249	9									
10	27683	X	25294	-0-	-2389	-0-	1336	1	23872	2	Y	78	108	0	6	1	20
							86	9									
11	26310	X	23988	-0-	-2322	-0-	1319	1	22669	2	Y	-0-	20	0			-0-
12	26753	X	23924	-0-	-2829	-0-	1327	1	22597	2	Y	-0-					-0-
01	26133	X	23550	-0-	-2583	-0-	1421	1	22129	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

08	23870	X	22078	-0-	-1792	-0-	959	1	20873	2	Y	224	203	0	29	1	37
							246	9									
09	22860	X	21022	-0-	-1838	-0-	1071	1	19724	2	Y	206	172	0	20	1	51
							227	9									
10	22971	X	21277	-0-	-1694	-0-	1116	1	19940	2	Y	201	186	0	16	1	50
							221	9									
11	21930	X	19085	-0-	-2845	-0-	1034	1	17812	2	Y	217	183	0	21	1	63
							239	9									
12	22382	X	19626	-0-	-2756	-0-	1085	1	18524	2	Y	15	73	0	2	1	3
							17	9									
01	21886	X	19236	-0-	-2650	-0-	1160	1	18076	2	Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33821	X	30369	-0-	-3452	-0-	1333	1	28929	2	Y	97	89	0	13	1	16
							107	9									
09	31920	X	28904	-0-	-3016	-0-	1483	1	27315	2	Y	96	79	0	9	1	24
							106	9									
10	32054	X	29224	-0-	-2830	-0-	1544	1	27575	2	Y	95	88	0	7	1	24
							105	9									
11	30480	X	27626	-0-	-2854	-0-	1510	1	26009	2	Y	97	83	0	10	1	28
							107	9									
12	30938	X	27856	-0-	-3082	-0-	1536	1	26202	2	Y	107	102	0	11	1	22
							118	9									
01	30008	X	27494	-0-	-2514	-0-	1651	1	25719	2	Y	113	102	0	11	1	22
							124	9									

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	31310	X	26635	-0-	-4675	-0-	1171	1	25374	2	Y	82	94	0	11	1	13
							90	9									
09	29280	X	25361	-0-	-3919	-0-	1297	1	23876	2	Y	171	125	0	17	1	42
							188	9									
10	28954	X	25563	-0-	-3391	-0-	1344	1	24035	2	Y	167	154	0	13	1	42
							184	9									
11	27270	X	24235	-0-	-3035	-0-	1319	1	22668	2	Y	225	180	0	22	1	65
							248	9									
12	27652	X	23785	-0-	-3867	-0-	1304	1	22261	2	Y	200	202	0	21	1	42
							220	9									
01	26443	X	23317	-0-	-3126	-0-	1395	1	21694	2	Y	207	188	0	20	1	41
							228	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	23281	X	20842	-0-	-2439	-0-	908	1	19694	2	Y	218	187	0	29	1	36
							240	9									
09	21990	X	19828	-0-	-2162	-0-	1005	1	18514	2	Y	281	221	0	27	1	69
							309	9									
10	21948	X	19643	-0-	-2305	-0-	1038	1	18507	2	Y	89	129	0	7	1	22
							98	9									
11	21030	X	19183	-0-	-1847	-0-	1039	1	17874	2	Y	245	172	0	24	1	71
							270	9									
12	21390	X	19453	-0-	-1937	-0-	1058	1	18076	2	Y	290	270	0	30	1	61
							319	9									
01	20491	X	18955	-0-	-1536	-0-	1143	1	17778	2	Y	31	83	0	3	1	6
							34	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	7905	X	7054	-0-	-851	-0-	306	1	6706	2	Y	38	34	0	5	1	6
							42	9									
09	7290	X	6614	-0-	-676	-0-	339	1	6240	2	Y	32	27	0	3	1	8
							35	9									
10	7533	X	6627	-0-	-906	-0-	351	1	6236	2	Y	36	32	0	3	1	9
							40	9									
11	7200	X	6246	-0-	-954	-0-	342	1	5858	2	Y	42	35	0	4	1	12
							46	9									
12	7223	X	5645	-0-	-1578	-0-	312	1	5298	2	Y	32	34	0	3	1	7
							35	9									
01	7068	X	6293	-0-	-775	-0-	380	1	5894	2	Y	17	19	0	2	1	3
							19	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31496	X	28776	-0-	-2720	-0-	1259	1	27351	2	Y	151	139	0	20	1	25
							166	9									
09	30000	X	27235	-0-	-2765	-0-	1394	1	25654	2	Y	170	136	0	17	1	42
							187	9									
10	30039	X	27132	-0-	-2907	-0-	1430	1	25528	2	Y	158	148	0	12	1	40
							174	9									
11	28770	X	25683	-0-	-3087	-0-	1400	1	24117	2	Y	151	132	0	15	1	44
							166	9									
12	29202	X	26273	-0-	-2929	-0-	1447	1	24643	2	Y	166	158	0	17	1	35
							183	9									
01	28768	X	25894	-0-	-2874	-0-	1550	1	24153	2	Y	174	158	0	17	1	34
							191	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

08	24087	X	22669	-0-	-1418	-0-	993	1	21599	2	Y	70	63	0	9	1	12
							77	9									
09	22860	X	20747	-0-	-2113	-0-	1067	1	19638	2	Y	38	37	0	4	1	9
							42	9									
10	22785	X	21535	-0-	-1250	-0-	1139	1	20307	2	Y	81	64	0	6	1	20
							89	9									
11	21930	X	21051	-0-	-879	-0-	1145	1	19756	2	Y	136	104	0	13	1	39
							150	9									
12	22661	X	21212	-0-	-1449	-0-	1169	1	19900	2	Y	130	129	0	13	1	27
							143	9									
01	22661	X	20476	-0-	-2185	-0-	1233	1	19204	2	Y	35	52	0	3	1	7
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

08	37107	X	33268	-0-	-3839	-0-	1459	1	31710	2	Y	90	85	0	12	1	15
							99	9									
09	35130	X	31975	-0-	-3155	-0-	1641	1	30235	2	Y	90	74	0	9	1	22
							99	9									
10	34968	X	32433	-0-	-2535	-0-	1716	1	30620	2	Y	88	81	0	7	1	22
							97	9									
11	32640	X	30842	-0-	-1798	-0-	1686	1	29054	2	Y	93	79	0	9	1	27
							102	9									
12	33263	X	31552	-0-	-1711	-0-	1740	1	29700	2	Y	102	97	0	11	1	21
							112	9									
01	33263	X	31217	-0-	-2046	-0-	1874	1	29225	2	Y	107	97	0	10	1	21
							118	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

08	24397	X	21543	-0-	-2854	-0-	947	1	20550	2	Y	42	46	0	5	1	7
							46	9									
09	22890	X	20153	-0-	-2737	-0-	1038	1	19093	2	Y	20	20	0	2	1	5
							22	9									
10	22723	X	20460	-0-	-2263	-0-	1086	1	19351	2	Y	21	19	0	2	1	5
							23	9									
11	21540	X	19445	-0-	-2095	-0-	1066	1	18360	2	Y	17	15	0	2	1	5
							19	9									
12	21762	X	19936	-0-	-1826	-0-	1101	1	18777	2	Y	53	41	0	6	1	11
							58	9									
01	21545	X	19584	-0-	-1961	-0-	1182	1	18402	2	Y	-0-	11	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25668	X	22876	-0-	-2792	-0-	1003	1	21799	2	Y	67	57	0	9	1	11
							74	9									
09	24060	X	21285	-0-	-2775	-0-	1095	1	20120	2	Y	64	53	0	6	1	16
							70	9									
10	23777	X	21447	-0-	-2330	-0-	1135	1	20245	2	Y	61	57	0	5	1	15
							67	9									
11	22650	X	20164	-0-	-2486	-0-	1106	1	19013	2	Y	41	40	0	4	1	12
							45	9									
12	22878	X	20572	-0-	-2306	-0-	1139	1	19401	2	Y	29	32	0	3	1	6
							32	9									
01	22878	X	20223	-0-	-2655	-0-	1219	1	19004	2	Y	-0-	6	0			-0-

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	31713	X	21761	-0-	-9952	-0-	957	1	20759	2	Y	41	32	0	5	1	7
							45	9									
09	31256	X	31256	-0-	-0-	-0-	1610	1	29632	2	Y	13	16	0	1	1	3
							14	9									
10	29729	X	29336	-0-	-393	-0-	1555	1	27766	2	Y	14	13	0	1	1	3
							15	9									
11	27083	X	27083	-0-	-0-	-0-	1486	1	25579	2	Y	16	13	0	2	1	4
							18	9									
12	32302	X	27085	-0-	-5217	-0-	1497	1	25567	2	Y	19	17	0	2	1	4
							21	9									
01	32302	X	26627	-0-	-5675	-0-	1606	1	24999	2	Y	20	18	0	2	1	4
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17639	X	11596	-0-	-6043	-0-	513	1	11082	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
09	16620	X	15980	-0-	-640	-0-	822	1	15158	2	Y	-0-					-0-
10	16585	X	15648	-0-	-937	-0-	831	1	14817	2	Y	-0-					-0-
11	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	804	1	13836	2	Y	-0-					-0-
12	16523	X	14686	-0-	-1837	-0-	812	1	13874	2	Y	-0-					-0-
01	16523	X	14409	-0-	-2114	-0-	872	1	13537	2	Y	-0-					-0-

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	8680	X	5630	-0-	-3050	-0-	249	1	5380	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
09	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	439	1	8081	2	Y	12	8	0	1	1	3
							13	9									
10	8401	X	7811	-0-	-590	-0-	416	1	7391	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
11	8130	X	6116	-0-	-2014	-0-	337	1	5772	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
12	8804	X	7690	-0-	-1114	-0-	426	1	7263	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
01	8804	X	8302	-0-	-502	-0-	500	1	7801	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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	27497	X	20918	-0-	-6579	-0-	917	1	19926	2	Y	68	62	0	9	1	11
							75	9									
09	25620	X	21378	-0-	-4242	-0-	1096	1	20160	2	Y	111	84	0	11	1	27
							122	9									
10	26102	X	24615	-0-	-1487	-0-	1301	1	23229	2	Y	77	79	0	6	1	19
							85	9									
11	25260	X	22711	-0-	-2549	-0-	1242	1	21390	2	Y	72	63	0	7	1	21
							79	9									
12	24535	X	24535	-0-	-0-	-0-	1351	1	23070	2	Y	104	92	0	11	1	22
							114	9									
01	24614	X	24026	-0-	-588	-0-	1446	1	22457	2	Y	112	101	0	11	1	22
							123	9									

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

08	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	913	1	19842	2	Y	229	162	0	30	1	38
							252	9									
09	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	979	1	18026	2	Y	305	238	0	30	1	75
							336	9									
10	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	978	1	17474	2	Y	284	266	0	22	1	71
							312	9									
11	20340	X	17980	-0-	-2360	-0-	970	1	16680	2	Y	300	255	0	29	1	87
							330	9									
12	21018	X	18368	-0-	-2650	-0-	996	1	17016	2	Y	324	310	0	33	1	68
							356	9									
01	21018	X	18000	-0-	-3018	-0-	1066	1	16554	2	Y	345	311	0	34	1	68
							380	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

08	9641	X	354	-0-	-9287	-0-	16	1	327	2	Y	10	8	0	1	1	2
							11	9									
09	560	X	560	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
10	415	X	415	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	589	X	290	-0-	-299	-0-	17	1	269	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	403	N	227	-0-	-176	-0-	14	1	210	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

08	35681	X	32745	-0-	-2936	-0-	1433	1	31154	2	Y	144	133	0	19	1	24
							158	9									
09	33360	X	30626	-0-	-2734	-0-	1568	1	28920	2	Y	125	106	0	12	1	31
							138	9									
10	33139	X	31303	-0-	-1836	-0-	1652	1	29495	2	Y	142	126	0	11	1	36
							156	9									
11	32070	X	29321	-0-	-2749	-0-	1600	1	27561	2	Y	145	125	0	14	1	42
							160	9									
12	32736	X	29648	-0-	-3088	-0-	1637	1	27917	2	Y	85	100	0	9	1	18
							94	9									
01	32736	X	29232	-0-	-3504	-0-	1755	1	27310	2	Y	152	125	0	15	1	30
							167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 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	40207	X	33274	-0-	-6933	-0-	1459	1	31713	2	Y	93	94	0	12	1	15
							102	9									
09	36270	X	31311	-0-	-4959	-0-	1603	1	29558	2	Y	136	105	0	13	1	33
							150	9									
10	35495	X	31920	-0-	-3575	-0-	1695	1	30224	2	Y	1	34	0			-0-
							1	9									
11	33420	X	29808	-0-	-3612	-0-	1635	1	28139	2	Y	31	19	0	3	1	9
							34	9									
12	33976	X	31365	-0-	-2611	-0-	1732	1	29565	2	Y	62	52	0	6	1	13
							68	9									
01	33263	X	30641	-0-	-2622	-0-	1840	1	28661	2	Y	127	103	0	12	1	25
							140	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

08	37192	X	37192	-0-	-0-	-0-	1621	1	35250	2	Y	292	266	0	38	1	48
							321	9									
09	37830	X	30396	-0-	-7434	-0-	1551	1	28555	2	Y	264	221	0	26	1	65
							290	9									
10	39091	X	24547	-0-	-14544	-0-	1299	1	23164	2	Y	76	116	0	6	1	19
							84	9									
11	37830	X	10419	-0-	-27411	-0-	567	1	9772	2	Y	73	64	0	7	1	21
							80	9									
12	39091	X	2674	-0-	-36417	-0-	146	1	2522	2	Y	5	24	0	1	1	1
							6	9									
01	37200	X	6707	-0-	-30493	-0-	397	1	6183	2	Y	115	82	0	11	1	23
							127	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

08	21855	X	20573	-0-	-1282	-0-	899	1	19502	2	Y	156	145	0	20	1	26
							172	9									
09	21000	X	19653	-0-	-1347	-0-	1004	1	18478	2	Y	155	128	0	15	1	38
							171	9									
10	21204	X	20015	-0-	-1189	-0-	1056	1	18848	2	Y	101	106	0	8	1	25
							111	9									
11	20400	X	18349	-0-	-2051	-0-	1003	1	17232	2	Y	104	89	0	10	1	30
							114	9									
12	20801	X	20055	-0-	-746	-0-	1111	1	18944	2	Y	-0-	30	0			-0-
01	20584	X	18880	-0-	-1704	-0-	1139	1	17741	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

08	19003	X	16550	-0-	-2453	-0-	724	1	15743	2	Y	75	72	0	10	1	12
							83	9									
09	17790	X	14369	-0-	-3421	-0-	737	1	13551	2	Y	74	61	0	7	1	18
							81	9									
10	17825	X	13672	-0-	-4153	-0-	723	1	12916	2	Y	30	38	0	2	1	8
							33	9									
11	17250	X	13233	-0-	-4017	-0-	718	1	12416	2	Y	90	63	0	9	1	26
							99	9									
12	17825	X	15857	-0-	-1968	-0-	874	1	14867	2	Y	105	98	0	11	1	22
							116	9									
01	16554	X	13841	-0-	-2713	-0-	829	1	12906	2	Y	96	90	0	9	1	19
							106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	928	1	20196	2	Y	-0-					-0-
09	18720 X	16663	-0-	-2057	-0-	858	1	15805	2	Y	-0-					-0-
10	19871 X	10276	-0-	-9595	-0-	543	1	9672	2	Y	55	37	0	4	1	14
						61	9									
11	19230 X	8489	-0-	-10741	-0-	463	1	7947	2	Y	72	58	0	7	1	21
						79	9									
12	19871 X	8969	-0-	-10902	-0-	494	1	8455	2	Y	18	33	0	2	1	4
						20	9									
01	20150 X	7557	-0-	-12593	-0-	455	1	7079	2	Y	21	19	0	2	1	4
						23	9									

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	28892 X	27233	-0-	-1659	-0-	1197	1	26036	2	Y	-0-					-0-
09	27750 X	25928	-0-	-1822	-0-	1330	1	24500	2	Y	89	58	0	9	1	22
						98	9									
10	28892 X	26400	-0-	-2492	-0-	1390	1	24808	2	Y	184	145	0	15	1	46
						202	9									
11	27960 X	25302	-0-	-2658	-0-	1377	1	23704	2	Y	201	169	0	20	1	58
						221	9									
12	28892 X	25545	-0-	-3347	-0-	1411	1	24024	2	Y	100	127	0	10	1	21
						110	9									
01	27218 X	24750	-0-	-2468	-0-	1495	1	23255	2	Y	-0-	21	0			-0-

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	37076 X	33640	-0-	-3436	-0-	1481	1	32144	2	Y	14	13	0	2	1	2
						15	9									
09	34950 X	31627	-0-	-3323	-0-	1628	1	29981	2	Y	16	12	0	2	1	4
						18	9									
10	35030 X	31518	-0-	-3512	-0-	1670	1	29831	2	Y	15	14	0	1	1	4
						17	9									
11	33510 X	27278	-0-	-6232	-0-	1496	1	25762	2	Y	18	15	0	2	1	5
						20	9									
12	33697 X	28389	-0-	-5308	-0-	1571	1	26795	2	Y	21	20	0	2	1	4
						23	9									
*01	33526 X	33526	-0-	-0-	-0-	2023	1	31484	2	Y	17	16	0	2	1	3
						19	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	36797 X	33003	-0-	-3794	-0-	1452	1	31537	2	Y	13	11	0	2	1	2
						14	9									
09	34440 X	31227	-0-	-3213	-0-	1608	1	29606	2	Y	12	10	0	1	1	3
						13	9									
10	34100 X	31588	-0-	-2512	-0-	1675	1	29901	2	Y	11	10	0	1	1	3
						12	9									
11	33000 X	29784	-0-	-3216	-0-	1635	1	28130	2	Y	17	13	0	2	1	5
						19	9									
12	33170 X	30665	-0-	-2505	-0-	1697	1	28948	2	Y	18	17	0	2	1	4
						20	9									
01	32767 X	30497	-0-	-2270	-0-	1838	1	28640	2	Y	17	16	0	2	1	3
						19	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35309	X	31949	-0-	-3360	-0-	1405	1	30522	2	Y	20	18	0	3	1	3
							22	9									
09	33300	X	30341	-0-	-2959	-0-	1561	1	28755	2	Y	23	18	0	2	1	6
							25	9									
10	33294	X	30779	-0-	-2515	-0-	1633	1	29121	2	Y	23	21	0	2	1	6
							25	9									
11	31830	X	29163	-0-	-2667	-0-	1600	1	27560	2	Y	3	8	0			1
							3	9									
12	31961	X	30266	-0-	-1695	-0-	1675	1	28580	2	Y	10	8	0	1	1	2
							11	9									
01	31806	X	30351	-0-	-1455	-0-	1832	1	28493	2	Y	24	19	0	2	1	5
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

08	26257	X	22893	-0-	-3364	-0-	998	1	21650	2	Y	223	207	0	29	1	37
							245	9									
09	24450	X	21694	-0-	-2756	-0-	1107	1	20360	2	Y	206	172	0	20	1	51
							227	9									
10	24304	X	21809	-0-	-2495	-0-	1145	1	20444	2	Y	200	185	0	16	1	50
							220	9									
11	23070	X	20676	-0-	-2394	-0-	1121	1	19326	2	Y	208	178	0	20	1	60
							229	9									
12	23343	X	20974	-0-	-2369	-0-	1147	1	19574	2	Y	230	218	0	24	1	48
							253	9									
01	22382	X	20604	-0-	-1778	-0-	1228	1	19113	2	Y	239	217	0	23	1	47
							263	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

08	20708	X	18275	-0-	-2433	-0-	791	1	17240	2	Y	222	202	0	29	1	37
							244	9									
09	19560	X	17243	-0-	-2317	-0-	882	1	16252	2	Y	99	102	0	10	1	24
							109	9									
10	19251	X	16317	-0-	-2934	-0-	863	1	15434	2	Y	18	36	0	1	1	5
							20	9									
11	18090	X	16286	-0-	-1804	-0-	877	1	15121	2	Y	262	165	0	26	1	76
							288	9									
12	18476	X	16571	-0-	-1905	-0-	900	1	15352	2	Y	290	275	0	30	1	61
							319	9									
01	18259	X	16417	-0-	-1842	-0-	970	1	15116	2	Y	301	274	0	29	1	59
							331	9									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

08	23281	X	20624	-0-	-2657	-0-	895	1	19434	2	Y	268	249	0	35	1	44
							295	9									
09	21900	X	19499	-0-	-2401	-0-	989	1	18223	2	Y	261	216	0	25	1	64
							287	9									
10	21700	X	19743	-0-	-1957	-0-	1028	1	18376	2	Y	308	271	0	24	1	77
							339	9									
11	20640	X	18731	-0-	-1909	-0-	1008	1	17367	2	Y	324	275	0	32	1	94
							356	9									
12	21049	X	18922	-0-	-2127	-0-	1029	1	17545	2	Y	316	311	0	33	1	66
							348	9									
01	20150	X	18766	-0-	-1384	-0-	1112	1	17304	2	Y	318	290	0	31	1	63
							350	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836 X	3739	-0-	-1097	-0-	149 314	1 9	3276	2	Y	285	269	0	37	1	47
09	4680 X	3331	-0-	-1349	-0-	156 319	1 9	2856	2	Y	290	238	0	28	1	71
10	4836 X	3264	-0-	-1572	-0-	157 303	1 9	2804	2	Y	275	256	0	21	1	69
11	4170 X	3019	-0-	-1151	-0-	149 301	1 9	2569	2	Y	274	237	0	27	1	79
12	3968 X	3104	-0-	-864	-0-	153 299	1 9	2652	2	Y	272	266	0	28	1	57
01	3751 X	2825	-0-	-926	-0-	152 272	1 9	2401	2	Y	247	231	0	24	1	49

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	8153 X	7981	-0-	-172	-0-	341 184	1 9	7456	2	Y	167	162	0	22	1	28
09	7950 X	7685	-0-	-265	-0-	388 188	1 9	7109	2	Y	171	140	0	17	1	42
10	8215 X	7783	-0-	-432	-0-	401 198	1 9	7184	2	Y	180	163	0	14	1	45
11	7950 X	7247	-0-	-703	-0-	385 190	1 9	6672	2	Y	173	151	0	17	1	50
12	7967 X	6011	-0-	-1956	-0-	321 178	1 9	5512	2	Y	162	161	0	17	1	34
01	7967 X	7624	-0-	-343	-0-	445 244	1 9	6935	2	Y	222	190	0	22	1	44

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

08	5580 X	4419	-0-	-1161	-0-	173 506	1 9	3740	2	Y	460	426	0	60	1	76
09	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	203 520	1 9	3722	2	Y	473	387	0	46	1	116
10	4495 X	3746	-0-	-749	-0-	177 396	1 9	3173	2	Y	360	358	0	28	1	90
11	4350 X	3479	-0-	-871	-0-	171 353	1 9	2955	2	Y	321	287	0	31	1	93
12	4588 X	3685	-0-	-903	-0-	186 351	1 9	3148	2	Y	319	312	0	33	1	67
01	4464 X	3833	-0-	-631	-0-	208 392	1 9	3233	2	Y	356	318	0	35	1	70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22568	X	20646	-0-	-1922	-0-	903	1	19621	2	Y	111	128	0	15	1	18
							122	9									
09	21180	X	19530	-0-	-1650	-0-	999	1	18397	2	Y	122	98	0	12	1	30
							134	9									
10	21886	X	19487	-0-	-2399	-0-	1021	1	18254	2	Y	193	160	0	15	1	48
							212	9									
11	19980	X	18517	-0-	-1463	-0-	1003	1	17235	2	Y	254	204	0	25	1	73
							279	9									
12	20646	X	19077	-0-	-1569	-0-	1040	1	17747	2	Y	264	255	0	27	1	55
							290	9									
01	20646	X	18148	-0-	-2498	-0-	1080	1	16829	2	Y	217	208	0	21	1	43
							239	9									

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	29388	X	25027	-0-	-4361	-0-	1103	1	23924	2	Y	-0-					-0-
09	27540	X	23490	-0-	-4050	-0-	1210	1	22270	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	9									
10	27063	X	24001	-0-	-3062	-0-	1274	1	22720	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
11	25500	X	22275	-0-	-3225	-0-	1224	1	21033	2	Y	16	11	0	2	1	5
							18	9									
12	25637	X	22412	-0-	-3225	-0-	1239	1	21130	2	Y	39	32	0	4	1	8
							43	9									
01	25017	X	22013	-0-	-3004	-0-	1326	1	20621	2	Y	60	50	0	6	1	12
							66	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	30721	X	28862	-0-	-1859	-0-	1255	1	27319	2	Y	262	248	0	34	1	43
							288	9									
09	29730	X	27015	-0-	-2715	-0-	1379	1	25352	2	Y	258	213	0	25	1	63
							284	9									
10	30721	X	27000	-0-	-3721	-0-	1416	1	25285	2	Y	272	246	0	21	1	68
							299	9									
11	29730	X	23652	-0-	-6078	-0-	1282	1	22062	2	Y	280	240	0	27	1	81
							308	9									
12	30008	X	24870	-0-	-5138	-0-	1360	1	23174	2	Y	305	291	0	31	1	64
							336	9									
01	28117	X	25783	-0-	-2334	-0-	1535	1	23875	2	Y	339	303	0	33	1	67
							373	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	24738	X	20526	-0-	-4212	-0-	899	1	19506	2	Y	110	144	0	14	1	18
							121	9									
09	22950	X	18767	-0-	-4183	-0-	962	1	17710	2	Y	86	75	0	8	1	21
							95	9									
10	21545	X	19198	-0-	-2347	-0-	1008	1	18000	2	Y	173	137	0	14	1	43
							190	9									
11	20850	X	18128	-0-	-2722	-0-	977	1	16856	2	Y	268	208	0	26	1	77
							295	9									
12	21545	X	17038	-0-	-4507	-0-	928	1	15835	2	Y	250	249	0	26	1	52
							275	9									
01	20522	X	19204	-0-	-1318	-0-	1151	1	17929	2	Y	113	132	0	11	1	22
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	3210	-0-	110	110	140	1	2481	2	Y	535	359	0	42	1	134
							589	9									
11	3000	N	3019	-0-	19	129	132	1	2280	2	Y	552	472	0	54	1	160
							607	9									
12	3100	N	3513	-0-	413	542	153	1	2652	2	Y	644	603	0	66	1	135
							708	9									
*01	4144	X	3602	-0-	-542	-0-	176	1	2733	2	Y	630	580	0	61	1	124
							693	9									

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	70	1	1281	2	Y	307	206	0	24	1	77
							338	9									
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	77	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
10	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	322	1	5729	2	Y	1526	1025	0	120	1	381
							1679	9									
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	282	1	4847	2	Y	942	959	0	92	1	272
							1036	9									
12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	301	1	5161	2	Y	1102	1030	0	113	1	231
							1212	9									
01	7719	X	6627	-0-	-1092	-0-	322	1	5032	2	Y	1157	1047	0	113	1	228
							1273	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	16120	X	12272	-0-	-3848	-0-	525	1	11424	2	Y	294	228	0	38	1	49
							323	9									
09	15600	X	12594	-0-	-3006	-0-	633	1	11698	2	Y	239	206	0	23	1	59
							263	9									
10	15748	X	12917	-0-	-2831	-0-	674	1	12020	2	Y	203	195	0	16	1	51
							223	9									
11	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	646	1	11081	2	Y	202	175	0	20	1	58
							222	9									
12	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	774	1	13218	2	Y	211	203	0	22	1	44
							232	9									
01	13020	X	12123	-0-	-897	-0-	720	1	11208	2	Y	177	169	0	17	1	35
							195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	17918	X	15182	-0-	-2736	-0-	659 186	1 9	14337	2	Y	169	158	0	22	1	28
09	15780	X	14249	-0-	-1531	-0-	724 188	1 9	13337	2	Y	171	140	0	17	1	42
10	15469	X	14334	-0-	-1135	-0-	750 194	1 9	13390	2	Y	176	160	0	14	1	44
11	14970	X	13561	-0-	-1409	-0-	732 202	1 9	12627	2	Y	184	157	0	18	1	53
12	15469	X	13718	-0-	-1751	-0-	748 226	1 9	12744	2	Y	205	194	0	21	1	43
01	15035	X	13700	-0-	-1335	-0-	813 241	1 9	12646	2	Y	219	198	0	21	1	43

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	16957	X	13368	-0-	-3589	-0-	581 187	1 9	12600	2	Y	170	162	0	22	1	28
09	15420	X	13447	-0-	-1973	-0-	681 215	1 9	12551	2	Y	195	156	0	19	1	48
10	14818	X	13732	-0-	-1086	-0-	717 208	1 9	12807	2	Y	189	175	0	15	1	47
11	14070	X	12184	-0-	-1886	-0-	658 208	1 9	11318	2	Y	189	163	0	18	1	55
12	14260	X	14116	-0-	-144	-0-	767 257	1 9	13092	2	Y	234	216	0	24	1	49
01	13888	X	11575	-0-	-2313	-0-	685 230	1 9	10660	2	Y	209	197	0	20	1	41

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	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	102 485	1 9	2209	2	Y	441	395	0	58	1	73
09	3000	N	3125	-0-	125	125	132 541	1 9	2452	2	Y	492	396	0	48	1	121
10	3100	N	3320	-0-	220	345	147 540	1 9	2633	2	Y	491	451	0	38	1	123
11	3000	N	3418	-0-	418	763	158 556	1 9	2704	2	Y	505	433	0	49	1	146
12	3938	X	3175	-0-	-763	-0-	142 657	1 9	2376	2	Y	597	557	0	61	1	125
01	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	146 624	1 9	2258	2	Y	567	525	0	55	1	112

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	2387	X	948	-0-	-1439	-0-	36 114	1 9	798	2	Y	104	111	0	14	1	17
09	1830	X	66	-0-	-1764	-0-	66	2			Y	-0-	17	0			-0-
10	1612	N	58	-0-	-1554	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	375	-0-	-555	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	961	X	59	-0-	-902	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	313	1	6828	2	Y	967	852	0	126	1	160
						1064	9									
09	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	345	1	6322	2	Y	1004	819	0	98	1	247
						1104	9									
10	7750 X	3186	-0-	-4564	-0-	147	1	2597	2	Y	402	517	0	32	1	100
						442	9									
11	7950 X	2093	-0-	-5857	-0-	100	1	1726	2	Y	243	249	0	24	1	70
						267	9									
12	8215 X	2713	-0-	-5502	-0-	126	1	2158	2	Y	390	338	0	40	1	82
						429	9									
01	8215 X	2595	-0-	-5620	-0-	133	1	2037	2	Y	386	354	0	38	1	76
						425	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

08	26536 X	24701	-0-	-1835	-0-	1078	1	23449	2	Y	158	147	0	21	1	26
						174	9									
09	25680 X	23338	-0-	-2342	-0-	1197	1	22052	2	Y	81	79	0	8	1	20
						89	9									
10	25482 X	23462	-0-	-2020	-0-	1236	1	22076	2	Y	136	111	0	11	1	34
						150	9									
11	24660 X	22644	-0-	-2016	-0-	1233	1	21218	2	Y	175	141	0	17	1	51
						193	9									
12	24986 X	23274	-0-	-1712	-0-	1277	1	21777	2	Y	200	188	0	21	1	42
						220	9									
01	24366 X	23275	-0-	-1091	-0-	1392	1	21643	2	Y	218	196	0	21	1	43
						240	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

08	15872 X	14979	-0-	-893	-0-	650	1	14134	2	Y	177	164	0	23	1	29
						195	9									
09	15030 X	14089	-0-	-941	-0-	717	1	13178	2	Y	176	145	0	17	1	43
						194	9									
10	15035 X	14274	-0-	-761	-0-	751	1	13391	2	Y	120	124	0	9	1	30
						132	9									
11	14490 X	13478	-0-	-1012	-0-	731	1	12611	2	Y	124	106	0	12	1	36
						136	9									
12	14973 X	13857	-0-	-1116	-0-	760	1	12943	2	Y	140	132	0	15	1	29
						154	9									
01	14973 X	13765	-0-	-1208	-0-	823	1	12775	2	Y	152	136	0	15	1	30
						167	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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	106	1	2353	2	Y	473	434	0	62	1	78
							520	9									
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	120	1	2198	2	Y	468	385	0	46	1	115
							515	9									
10	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	132	1	2408	2	Y	493	446	0	39	1	123
							542	9									
11	3000	N	4309	-0-	1309	1309	198	1	3396	2	Y	650	522	0	63	1	188
							715	9									
12	3100	N	4809	-0-	1709	3018	223	1	3814	2	Y	702	671	0	72	1	147
							772	9									
*01	7114	X	4096	-0-	-3018	-0-	204	1	3149	2	Y	675	623	0	66	1	133
							743	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

08	4929	X	4041	-0-	-888	-0-	154	1	3308	2	Y	526	494	0	69	1	87
							579	9									
09	4770	X	4346	-0-	-424	-0-	190	1	3512	2	Y	585	471	0	57	1	144
							644	9									
10	4619	X	4330	-0-	-289	-0-	194	1	3463	2	Y	612	555	0	48	1	153
							673	9									
11	4350	X	448	-0-	-3902	-0-	20	1	345	2	Y	75	199	0	7	1	22
							83	9									
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
01	4495	X	680	-0-	-3815	-0-	32	1	490	2	Y	144	102	0	14	1	28
							158	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

08	761	X	761	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	Y	173	138	0	23	1	28
							190	9									
09	300	X	63	-0-	-237	-0-	41	2	22	9	Y	20	41	0	2	1	5
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	728	2	Y	127	78	0	12	1	37
							140	9									
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	564	2	Y	119	119	0	12	1	25
							131	9									
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	Y	115	106	0	11	1	23
							127	9									

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

08	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	49	1	911	2	Y	189	127	0	15	1	47
							208	9									
11	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	125	1	2192	2	Y	603	417	0	59	1	174
							663	9									
12	3100	N	3940	-0-	840	840	166	1	2822	2	Y	865	769	0	89	1	181
							952	9									
*01	6483	X	5643	-0-	-840	-0-	267	1	4146	2	Y	1118	970	0	109	1	220
							1230	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	1674	N	838	-0-	-836	-0-	29	1	651	2	Y	144	159	0	19	1	24
							158	9									
09	1620	N	1219	-0-	-401	-0-	47	1	852	2	Y	291	215	0	28	1	72
							320	9									
10	1426	N	85	-0-	-1341	-0-	67	2	18	9	Y	16	83	0	1	1	4
11	810	N	584	-0-	-226	-0-	24	1	435	2	Y	114	74	0	11	1	33
							125	9									
12	1271	N	326	-0-	-945	-0-	20	1	306	2	Y	-0-	33	0			-0-
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	1086	1	2169	2	Y	218	235	0			42
							240	9									
09	3540	X	3026	-0-	-514	-0-	965	1	1827	2	Y	213	195	0			60
							234	9									
10	3658	X	3156	-0-	-502	-0-	1380	1	1494	2	Y	256	250	0			66
							282	9									
11	3540	X	3043	-0-	-497	-0-	1257	1	1533	2	Y	230	214	0			82
							253	9									
12	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	1057	1	1830	2	Y	246	242	0			86
							271	9									
01	3503	X	3138	-0-	-365	-0-	904	1	1937	2	Y	270	254	0			102
							297	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	2321	1	4629	2	Y	630	672	0			121
							693	9									
09	7410	X	7401	-0-	-9	-0-	2299	1	4355	2	Y	679	609	0			191
							747	9									
10	7657	X	7478	-0-	-179	-0-	3206	1	3474	2	Y	725	729	0			187
							798	9									
11	7410	X	7171	-0-	-239	-0-	2897	1	3531	2	Y	675	620	0			242
							743	9									
12	7657	X	7239	-0-	-418	-0-	2380	1	4116	2	Y	675	681	0			236
							743	9									
01	7223	X	7039	-0-	-184	-0-	2009	1	4304	2	Y	660	647	0			249
							726	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7447	-0-	-892	-0-	2337	1	4661	2	Y	408	432	0			79
							449	9									
09	7950	X	6988	-0-	-962	-0-	2245	1	4250	2	Y	448	401	0			126
							493	9									
10	7998	X	6805	-0-	-1193	-0-	3023	1	3275	2	Y	461	468	0			119
							507	9									
11	7380	X	6676	-0-	-704	-0-	2793	1	3404	2	Y	435	398	0			156
							479	9									
12	7440	X	7193	-0-	-247	-0-	2455	1	4248	2	Y	445	445	0			156
							490	9									
01	7440	X	7143	-0-	-297	-0-	2107	1	4518	2	Y	471	449	0			178
							518	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	10256	-0-	-191	-0-	3077	1	6141	2	Y	944	1010	0			182
							1038	9									
09	10110	X	9689	-0-	-421	-0-	2947	1	5586	2	Y	1051	937	0			296
							1156	9									
10	10447	X	9615	-0-	-832	-0-	4036	1	4371	2	Y	1098	1111	0			283
							1208	9									
11	10020	X	9288	-0-	-732	-0-	3681	1	4487	2	Y	1018	937	0			364
							1120	9									
12	10261	X	9792	-0-	-469	-0-	3160	1	5469	2	Y	1057	1052	0			369
							1163	9									
*01	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	2728	1	5844	2	Y	1158	1090	0			437
							1274	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

08	6975	X	5513	-0-	-1462	-0-	1692	1	3377	2	Y	404	436	0			78
							444	9									
09	5910	X	5321	-0-	-589	-0-	1664	1	3150	2	Y	461	409	0			130
							507	9									
10	6014	X	5376	-0-	-638	-0-	2328	1	2523	2	Y	477	484	0			123
							525	9									
11	5730	X	5177	-0-	-553	-0-	2109	1	2571	2	Y	452	413	0			162
							497	9									
12	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	1751	1	3029	2	Y	452	456	0			158
							497	9									
01	5487	X	5209	-0-	-278	-0-	1488	1	3190	2	Y	483	459	0			182
							531	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	183	1	316	2	Y	23	15	0			8
							25	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	489	X	489	-0-	-0-	-0-	164	1	313	2	Y	11	8	0			3
							12	9									
10	248	X	179	-0-	-69	-0-	84	1	91	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	496	X	352	-0-	-144	-0-	129	1	221	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	208	1	447	2	Y	29	19	0			11
							32	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

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	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 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	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-

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4	2	0	1	1	1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	2	87	9	Y	79	53	0	6	1	20
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	2	149	9	Y	135	103	0	13	1	39
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	397	312	0	41	1	83
						437	9									
*01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	Y	590	500	0	57	1	116
						649	9									

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

08	19065 X	17077	-0-	-1988	-0-	691	1	15016	2	Y	1245	1148	0	163	1	205
						1370	9									
09	18450 X	16382	-0-	-2068	-0-	771	1	14213	2	Y	1271	1040	0	124	1	312
						1398	9									
10	17825 X	16401	-0-	-1424	-0-	799	1	14278	2	Y	1204	1121	0	94	1	301
						1324	9									
11	17250 X	15744	-0-	-1506	-0-	791	1	13610	2	Y	1221	1050	0	119	1	353
						1343	9									
12	17453 X	16168	-0-	-1285	-0-	815	1	13928	2	Y	1295	1243	0	133	1	272
						1425	9									
*01	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	900	1	13965	2	Y	1419	1273	0	138	1	280
						1561	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

08	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	961	1	20908	2	Y	7	7	0	1	1	1
						8	9									
09	21269 X	21269	-0-	-0-	-0-	1096	1	20163	2	Y	9	7	0	1	1	2
						10	9									
10	22010 X	19362	-0-	-2648	-0-	1028	1	18325	2	Y	8	8	0			2
						9	9									
11	21300 X	20642	-0-	-658	-0-	1132	1	19498	2	Y	11	9	0	1	1	3
						12	9									
12	22010 X	20993	-0-	-1017	-0-	1161	1	19817	2	Y	14	13	0	1	1	3
						15	9									
01	21979 X	10889	-0-	-11090	-0-	658	1	10223	2	Y	7	8	0	1	1	1
						8	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

08	84940 X	76033	-0-	-8907	-0-	3329	1	72302	2	Y	365	346	0	48	1	60
						402	9									
09	78390 X	75363	-0-	-3027	-0-	3860	1	71116	2	Y	352	291	0	34	1	87
						387	9									
10	80857 X	80857	-0-	-0-	-0-	4270	1	76249	2	Y	307	293	0	24	1	77
						338	9									
11	75250 X	75250	-0-	-0-	-0-	4110	1	70792	2	Y	316	271	0	31	1	91
						348	9									
12	77872 X	77008	-0-	-864	-0-	4244	1	72402	2	Y	329	317	0	34	1	69
						362	9									
01	80848 X	75430	-0-	-5418	-0-	4532	1	70528	2	Y	336	306	0	33	1	66
						370	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	38781	X	37341	-0-	-1440	-0-	1636	1	35519	2	Y	169	152	0	22	1	28
							186	9									
09	36870	X	34790	-0-	-2080	-0-	1782	1	32825	2	Y	166	137	0	16	1	41
							183	9									
10	37076	X	34955	-0-	-2121	-0-	1843	1	32921	2	Y	174	158	0	14	1	43
							191	9									
11	36150	X	33354	-0-	-2796	-0-	1820	1	31316	2	Y	198	165	0	19	1	57
							218	9									
12	37355	X	33734	-0-	-3621	-0-	1860	1	31733	2	Y	128	145	0	13	1	27
							141	9									
01	36146	X	33444	-0-	-2702	-0-	2004	1	31213	2	Y	206	172	0	20	1	41
							227	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

08	24986	X	23461	-0-	-1525	-0-	1027	1	22314	2	Y	109	98	0	14	1	18
							120	9									
09	23550	X	21765	-0-	-1785	-0-	1112	1	20533	2	Y	109	89	0	11	1	27
							120	9									
10	23374	X	21637	-0-	-1737	-0-	1141	1	20373	2	Y	112	102	0	9	1	28
							123	9									
11	22710	X	20306	-0-	-2404	-0-	1108	1	19067	2	Y	119	101	0	12	1	34
							131	9									
12	23467	X	20477	-0-	-2990	-0-	1126	1	19205	2	Y	133	125	0	14	1	28
							146	9									
01	22661	X	19973	-0-	-2688	-0-	1196	1	18621	2	Y	142	128	0	14	1	28
							156	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

08	16461	X	13284	-0-	-3177	-0-	581	1	12618	2	Y	77	69	0	10	1	13
							85	9									
09	14790	X	11961	-0-	-2829	-0-	613	1	11282	2	Y	60	52	0	6	1	15
							66	9									
10	14973	X	12211	-0-	-2762	-0-	648	1	11563	2	Y	-0-	15	0			-0-
11	14490	X	11674	-0-	-2816	-0-	640	1	11034	2	Y	-0-					-0-
12	13330	X	12349	-0-	-981	-0-	683	1	11666	2	Y	-0-					-0-
01	13299	X	12088	-0-	-1211	-0-	730	1	11358	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

08	26412	X	24335	-0-	-2077	-0-	1055	1	22938	2	Y	311	288	0	41	1	51
							342	9									
09	25230	X	23070	-0-	-2160	-0-	1171	1	21565	2	Y	304	250	0	30	1	75
							334	9									
10	25389	X	23064	-0-	-2325	-0-	1207	1	21531	2	Y	296	274	0	23	1	74
							326	9									
11	24120	X	22311	-0-	-1809	-0-	1202	1	20700	2	Y	372	302	0	36	1	108
							409	9									
12	24645	X	22204	-0-	-2441	-0-	1210	1	20640	2	Y	322	329	0	33	1	68
							354	9									
01	24335	X	17709	-0-	-6626	-0-	1050	1	16323	2	Y	305	283	0	30	1	60
							336	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	37603	X	35822	-0-	-1781	-0-	1572	1	34134	2	Y	105	88	0	14	1	17
							116	9									
09	36060	X	33364	-0-	-2696	-0-	1711	1	31536	2	Y	106	87	0	10	1	26
							117	9									
10	35495	X	31875	-0-	-3620	-0-	1684	1	30063	2	Y	116	104	0	9	1	29
							128	9									
11	34680	X	32803	-0-	-1877	-0-	1792	1	30880	2	Y	119	102	0	12	1	34
							131	9									
12	35836	X	32142	-0-	-3694	-0-	1773	1	30220	2	Y	135	127	0	14	1	28
							149	9									
01	35836	X	30903	-0-	-4933	-0-	1856	1	28885	2	Y	147	132	0	14	1	29
							162	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

08	33356	X	29711	-0-	-3645	-0-	1282	1	27897	2	Y	484	443	0	63	1	80
							532	9									
09	31800	X	27800	-0-	-4000	-0-	1404	1	25867	2	Y	481	396	0	47	1	118
							529	9									
10	31527	X	27260	-0-	-4267	-0-	1433	1	25576	2	Y	228	271	0	18	1	57
							251	9									
11	29880	X	26555	-0-	-3325	-0-	1429	1	24617	2	Y	463	341	0	45	1	134
							509	9									
12	30256	X	28340	-0-	-1916	-0-	1536	1	26191	2	Y	557	517	0	57	1	117
							613	9									
01	29698	X	28437	-0-	-1261	-0-	1679	1	26101	2	Y	597	538	0	58	1	118
							657	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

08	5766	X	5310	-0-	-456	-0-	1645	1	3282	2	Y	348	368	0			67
							383	9									
09	5460	X	5078	-0-	-382	-0-	1611	1	3049	2	Y	380	340	0			107
							418	9									
10	5518	X	5113	-0-	-405	-0-	2243	1	2428	2	Y	402	405	0			104
							442	9									
11	5130	X	4811	-0-	-319	-0-	1978	1	2413	2	Y	382	349	0			137
							420	9									
12	5301	X	4993	-0-	-308	-0-	1661	1	2874	2	Y	416	408	0			145
							458	9									
01	5301	X	4810	-0-	-491	-0-	1380	1	2960	2	Y	427	411	0			161
							470	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

08	42470	X	38483	-0-	-3987	-0-	1690	1	36712	2	Y	74	88	0	10	1	12
							81	9									
09	40410	X	36621	-0-	-3789	-0-	1883	1	34664	2	Y	67	56	0	7	1	16
							74	9									
10	40517	X	37149	-0-	-3368	-0-	1966	1	35108	2	Y	68	62	0	5	1	17
							75	9									
11	38520	X	35537	-0-	-2983	-0-	1944	1	33464	2	Y	117	89	0	11	1	34
							129	9									
12	39277	X	36150	-0-	-3127	-0-	1989	1	33950	2	Y	192	166	0	20	1	40
							211	9									
01	38130	X	35721	-0-	-2409	-0-	2143	1	33348	2	Y	209	188	0	20	1	41
							230	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	37541	X	34342	-0-	-3199	-0-	1503	1	32678	2	Y	146	136	0	19	1	24
							161	9									
09	35520	X	32729	-0-	-2791	-0-	1680	1	30910	2	Y	126	107	0	12	1	31
							139	9									
10	35557	X	33112	-0-	-2445	-0-	1747	1	31208	2	Y	143	127	0	11	1	36
							157	9									
11	33690	X	31474	-0-	-2216	-0-	1719	1	29581	2	Y	158	133	0	15	1	46
							174	9									
12	34503	X	31981	-0-	-2522	-0-	1759	1	30028	2	Y	176	167	0	18	1	37
							194	9									
01	34069	X	31535	-0-	-2534	-0-	1892	1	29441	2	Y	184	167	0	18	1	36
							202	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45880	X	41924	-0-	-3956	-0-	1838	1	39906	2	Y	164	149	0	22	1	27
							180	9									
09	43560	X	40090	-0-	-3470	-0-	2057	1	37868	2	Y	150	125	0	15	1	37
							165	9									
10	43617	X	40516	-0-	-3101	-0-	2139	1	38206	2	Y	155	141	0	12	1	39
							171	9									
11	41460	X	38393	-0-	-3067	-0-	2099	1	36112	2	Y	165	140	0	16	1	48
							182	9									
12	42594	X	39038	-0-	-3556	-0-	2151	1	36687	2	Y	182	173	0	19	1	38
							200	9									
01	41850	X	38546	-0-	-3304	-0-	2312	1	36023	2	Y	192	173	0	19	1	38
							211	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	10623	-0-	-1715	-0-	467	1	10123	2	Y	30	27	0	4	1	5
							33	9									
09	11940	X	8439	-0-	-3501	-0-	431	1	7972	2	Y	33	27	0	3	1	8
							36	9									
10	12121	X	9387	-0-	-2734	-0-	496	1	8846	2	Y	41	36	0	3	1	10
							45	9									
11	11580	X	9959	-0-	-1621	-0-	543	1	9359	2	Y	52	42	0	5	1	15
							57	9									
12	11253	X	9401	-0-	-1852	-0-	519	1	8876	2	Y	5	18	0	1	1	1
							6	9									
01	10633	X	6185	-0-	-4448	-0-	374	1	5811	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22010	X	18385	-0-	-3625	-0-	799	1	17411	2	Y	159	180	0	21	1	26
							175	9									
09	22530	X	17148	-0-	-5382	-0-	875	1	16084	2	Y	172	139	0	17	1	42
							189	9									
10	23281	X	17016	-0-	-6265	-0-	898	1	16044	2	Y	67	87	0	5	1	17
							74	9									
11	22530	X	10974	-0-	-11556	-0-	596	1	10275	2	Y	94	75	0	9	1	27
							103	9									
12	21576	X	19458	-0-	-2118	-0-	1066	1	18171	2	Y	201	165	0	21	1	42
							221	9									
01	18383	X	18223	-0-	-160	-0-	1085	1	16905	2	Y	212	191	0	21	1	42
							233	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	53165	X	47325	-0-	-5840	-0-	2076	1	45097	2	Y	138	128	0	18	1	23
							152	9									
09	49800	X	45290	-0-	-4510	-0-	2324	1	42823	2	Y	130	108	0	13	1	32
							143	9									
10	49755	X	45570	-0-	-4185	-0-	2411	1	43056	2	Y	94	95	0	7	1	24
							103	9									
11	47550	X	42174	-0-	-5376	-0-	2309	1	39741	2	Y	113	93	0	11	1	33
							124	9									
12	47833	X	44052	-0-	-3781	-0-	2429	1	41424	2	Y	181	157	0	19	1	38
							199	9									
01	47151	X	43785	-0-	-3366	-0-	2631	1	40969	2	Y	168	157	0	16	1	33
							185	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	29698	X	28492	-0-	-1206	-0-	1246	1	27062	2	Y	167	152	0	22	1	28
							184	9									
09	28800	X	26806	-0-	-1994	-0-	1368	1	25240	2	Y	180	146	0	18	1	44
							198	9									
10	29760	X	27664	-0-	-2096	-0-	1458	1	26008	2	Y	180	165	0	14	1	45
							198	9									
11	28800	X	27077	-0-	-1723	-0-	1474	1	25424	2	Y	163	145	0	16	1	47
							179	9									
12	29512	X	27627	-0-	-1885	-0-	1517	1	25910	2	Y	182	172	0	19	1	38
							200	9									
01	28489	X	26732	-0-	-1757	-0-	1600	1	24924	2	Y	189	172	0	18	1	37
							208	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	49073	X	41120	-0-	-7953	-0-	1806	1	39258	2	Y	51	48	0	7	1	8
							56	9									
09	45510	X	38411	-0-	-7099	-0-	1976	1	36376	2	Y	54	44	0	5	1	13
							59	9									
10	45632	X	38498	-0-	-7134	-0-	2039	1	36397	2	Y	56	51	0	4	1	14
							62	9									
11	43050	X	34368	-0-	-8682	-0-	1885	1	32453	2	Y	27	30	0	3	1	8
							30	9									
12	42811	X	36630	-0-	-6181	-0-	2016	1	34397	2	Y	197	144	0	20	1	41
							217	9									
01	40455	X	36763	-0-	-3692	-0-	2215	1	34483	2	Y	59	83	0	6	1	11
							65	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	24521	X	23971	-0-	-550	-0-	1038	1	22546	2	Y	352	326	0	46	1	58
							387	9									
09	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	1184	1	21821	2	Y	370	301	0	36	1	91
							407	9									
10	24242	X	23736	-0-	-506	-0-	1238	1	22103	2	Y	359	332	0	28	1	90
							395	9									
11	23460	X	22484	-0-	-976	-0-	1211	1	20830	2	Y	403	337	0	39	1	117
							443	9									
12	24242	X	21293	-0-	-2949	-0-	1154	1	19647	2	Y	447	424	0	46	1	94
							492	9									
01	24180	X	20320	-0-	-3860	-0-	1196	1	18632	2	Y	447	409	0	44	1	88
							492	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	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	725	1	15763	2	Y	237	218	0	31	1	39
							261	9									
09	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	850	1	15613	2	Y	260	210	0	25	1	64
							286	9									
10	16926	X	16838	-0-	-88	-0-	878	1	15678	2	Y	256	236	0	20	1	64
							282	9									
11	16380	X	15845	-0-	-535	-0-	853	1	14697	2	Y	268	228	0	26	1	78
							295	9									
12	17298	X	14413	-0-	-2885	-0-	782	1	13314	2	Y	288	276	0	30	1	60
							317	9									
01	17298	X	13655	-0-	-3643	-0-	804	1	12523	2	Y	298	270	0	29	1	59
							328	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	14136	X	12301	-0-	-1835	-0-	529	1	11523	2	Y	226	210	0	30	1	37
							249	9									
09	13590	X	12060	-0-	-1530	-0-	609	1	11177	2	Y	249	201	0	24	1	61
							274	9									
10	13516	X	11884	-0-	-1632	-0-	615	1	11013	2	Y	233	218	0	18	1	58
							256	9									
11	12900	X	11495	-0-	-1405	-0-	615	1	10599	2	Y	255	214	0	25	1	74
							281	9									
12	12710	X	11439	-0-	-1271	-0-	617	1	10519	2	Y	275	263	0	28	1	58
							303	9									
01	12462	X	12165	-0-	-297	-0-	713	1	11115	2	Y	306	274	0	30	1	60
							337	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	14756	X	13233	-0-	-1523	-0-	574	1	12487	2	Y	156	120	0	20	1	26
							172	9									
09	13920	X	12891	-0-	-1029	-0-	653	1	12050	2	Y	171	138	0	17	1	42
							188	9									
10	13919	X	12906	-0-	-1013	-0-	677	1	12118	2	Y	101	110	0	8	1	25
							111	9									
11	13470	X	12348	-0-	-1122	-0-	670	1	11547	2	Y	119	98	0	12	1	34
							131	9									
12	13578	X	12729	-0-	-849	-0-	700	1	11895	2	Y	122	118	0	13	1	25
							134	9									
01	13330	X	10866	-0-	-2464	-0-	649	1	10099	2	Y	107	101	0	10	1	21
							118	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	29822	X	28379	-0-	-1443	-0-	1237	1	26900	2	Y	220	201	0	29	1	36
							242	9									
09	28200	X	27352	-0-	-848	-0-	1397	1	25710	2	Y	223	182	0	22	1	55
							245	9									
10	29140	X	27895	-0-	-1245	-0-	1465	1	26180	2	Y	227	207	0	18	1	57
							250	9									
11	27840	X	26857	-0-	-983	-0-	1460	1	25126	2	Y	246	208	0	24	1	71
							271	9									
12	28613	X	28072	-0-	-541	-0-	1536	1	26221	2	Y	286	268	0	29	1	60
							315	9									
01	28365	X	24136	-0-	-4229	-0-	1434	1	22390	2	Y	284	260	0	28	1	56
							312	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	34193	X	31732	-0-	-2461	-0-	1387	1	30103	2	Y	220	203	0	29	1	36
							242	9									
09	33090	X	29662	-0-	-3428	-0-	1513	1	27894	2	Y	232	188	0	23	1	57
							255	9									
10	34193	X	30317	-0-	-3876	-0-	1594	1	28472	2	Y	228	210	0	18	1	57
							251	9									
11	33090	X	30045	-0-	-3045	-0-	1632	1	28094	2	Y	290	235	0	28	1	84
							319	9									
12	33232	X	29944	-0-	-3288	-0-	1642	1	27994	2	Y	280	276	0	29	1	59
							308	9									
01	31744	X	29265	-0-	-2479	-0-	1746	1	27149	2	Y	336	296	0	33	1	66
							370	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

08	15965	X	13990	-0-	-1975	-0-	604	1	13112	2	Y	249	229	0	33	1	41
							274	9									
09	15180	X	13460	-0-	-1720	-0-	677	1	12466	2	Y	288	230	0	28	1	71
							317	9									
10	15004	X	13631	-0-	-1373	-0-	707	1	12609	2	Y	286	263	0	22	1	72
							315	9									
11	14220	X	12835	-0-	-1385	-0-	689	1	11838	2	Y	280	244	0	27	1	81
							308	9									
12	14477	X	13304	-0-	-1173	-0-	718	1	12260	2	Y	296	285	0	30	1	62
							326	9									
01	13981	X	13156	-0-	-825	-0-	776	1	12052	2	Y	298	272	0	29	1	59
							328	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

08	12958	X	12156	-0-	-802	-0-	520	1	11331	2	Y	277	256	0	36	1	46
							305	9									
09	12540	X	73	-0-	-12467	-0-	71	2	2	9	Y	2	47	0			1
10	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	865	1	15487	2	Y	157	107	0	12	1	39
							173	9									
11	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	905	1	15615	2	Y	458	320	0	45	1	132
							504	9									
12	12152	X	8981	-0-	-3171	-0-	477	1	8143	2	Y	328	357	0	34	1	69
							361	9									
01	16523	X	10517	-0-	-6006	-0-	613	1	9508	2	Y	360	323	0	35	1	71
							396	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

08	9703	X	9166	-0-	-537	-0-	393	1	8513	2	Y	236	216	0	31	1	39
							260	9									
09	9390	X	8569	-0-	-821	-0-	427	1	7894	2	Y	225	187	0	22	1	55
							248	9									
10	9207	X	8945	-0-	-262	-0-	460	1	8221	2	Y	240	216	0	19	1	60
							264	9									
11	8880	X	8551	-0-	-329	-0-	456	1	7821	2	Y	249	213	0	24	1	72
							274	9									
12	9176	X	7085	-0-	-2091	-0-	381	1	6488	2	Y	196	207	0	20	1	41
							216	9									
01	9176	X	7510	-0-	-1666	-0-	437	1	6807	2	Y	242	211	0	24	1	48
							266	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	10354	X	9561	-0-	-793	-0-	407	1	8868	2	Y	260	235	0	34	1	43
							286	9									
09	9810	X	9109	-0-	-701	-0-	453	1	8379	2	Y	252	208	0	25	1	62
							277	9									
10	9734	X	9372	-0-	-362	-0-	482	1	8605	2	Y	259	236	0	20	1	65
							285	9									
11	9240	X	8890	-0-	-350	-0-	471	1	8111	2	Y	280	237	0	27	1	81
							308	9									
12	9548	X	7382	-0-	-2166	-0-	396	1	6755	2	Y	210	225	0	22	1	44
							231	9									
01	9548	X	8021	-0-	-1527	-0-	462	1	7209	2	Y	318	268	0	31	1	63
							350	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	7905	X	6468	-0-	-1437	-0-	285	1	6183	2	Y	-0-	13	0			-0-
09	7470	X	4872	-0-	-2598	-0-	250	1	4622	2	Y	-0-					-0-
10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	388	1	6910	2	Y	-0-					-0-
11	6420	X	5239	-0-	-1181	-0-	287	1	4952	2	Y	-0-					-0-
12	6479	X	5812	-0-	-667	-0-	321	1	5487	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*01	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	478	1	7464	2	Y	34	25	0	3	1	7
							37	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	14322	X	13130	-0-	-1192	-0-	562	1	12237	2	Y	301	276	0	39	1	50
							331	9									
09	13830	X	12485	-0-	-1345	-0-	625	1	11520	2	Y	309	253	0	30	1	76
							340	9									
10	13547	X	7856	-0-	-5691	-0-	403	1	7244	2	Y	190	204	0	15	1	47
							209	9									
11	12990	X	5724	-0-	-7266	-0-	308	1	5274	2	Y	129	126	0	13	1	37
							142	9									
12	13423	X	5047	-0-	-8376	-0-	273	1	4635	2	Y	126	124	0	13	1	26
							139	9									
01	13144	X	3135	-0-	-10009	-0-	183	1	2847	2	Y	95	93	0	9	1	19
							105	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	13020	X	12704	-0-	-316	-0-	546	1	11848	2	Y	282	259	0	37	1	46
							310	9									
09	12600	X	12189	-0-	-411	-0-	611	1	11229	2	Y	317	254	0	31	1	78
							349	9									
10	13020	X	11904	-0-	-1116	-0-	620	1	11038	2	Y	224	228	0	18	1	56
							246	9									
11	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	742	1	12798	2	Y	369	282	0	36	1	107
							406	9									
12	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	807	1	13764	2	Y	358	353	0	37	1	75
							394	9									
*01	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	994	1	15510	2	Y	425	375	0	41	1	84
							468	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	12059	X	9583	-0-	-2476	-0-	414	1	8953	2	Y	196	185	0	26	1	32
							216	9									
09	10470	X	9727	-0-	-743	-0-	492	1	9006	2	Y	208	169	0	20	1	51
							229	9									
10	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	529	1	9451	2	Y	200	185	0	16	1	50
							220	9									
11	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	517	1	8891	2	Y	213	180	0	21	1	62
							234	9									
12	10044	X	9846	-0-	-198	-0-	531	1	9041	2	Y	249	233	0	26	1	52
							274	9									
01	10199	X	9217	-0-	-982	-0-	541	1	8431	2	Y	223	209	0	22	1	44
							245	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	9827	X	8390	-0-	-1437	-0-	363	1	7867	2	Y	145	133	0	19	1	24
							160	9									
09	8700	X	7974	-0-	-726	-0-	403	1	7419	2	Y	138	115	0	13	1	34
							152	9									
10	8463	X	7957	-0-	-506	-0-	416	1	7397	2	Y	131	122	0	10	1	33
							144	9									
11	8190	X	7573	-0-	-617	-0-	408	1	7021	2	Y	131	113	0	13	1	38
							144	9									
12	8463	X	7778	-0-	-685	-0-	421	1	7201	2	Y	142	135	0	15	1	30
							156	9									
01	8401	X	6027	-0-	-2374	-0-	356	1	5553	2	Y	107	105	0	11	1	21
							118	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	10974	X	7810	-0-	-3164	-0-	338	1	7347	2	Y	114	100	0	15	1	19
							125	9									
09	10560	X	7764	-0-	-2796	-0-	391	1	7220	2	Y	139	110	0	14	1	34
							153	9									
10	8339	X	7853	-0-	-486	-0-	408	1	7290	2	Y	141	129	0	11	1	35
							155	9									
11	7740	X	7416	-0-	-324	-0-	398	1	6855	2	Y	148	126	0	14	1	43
							163	9									
12	8029	X	7833	-0-	-196	-0-	423	1	7238	2	Y	156	150	0	16	1	33
							172	9									
01	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	442	1	6903	2	Y	141	132	0	14	1	28
							155	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	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	1157	1	25152	2	Y	377	366	0	49	1	62
							415	9									
09	24030	X	276	-0-	-23754	-0-	15	1	261	2	Y	-0-	62	0			-0-
10	23374	X	11214	-0-	-12160	-0-	587	1	10461	2	Y	151	101	0	12	1	38
							166	9									
11	26729	X	26729	-0-	-0-	-0-	1449	1	24973	2	Y	279	209	0	27	1	81
							307	9									
12	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	1513	1	25826	2	Y	725	579	0	75	1	152
							798	9									
01	26722	X	26419	-0-	-303	-0-	1557	1	24231	2	Y	574	557	0	56	1	113
							631	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	31279	X	29071	-0-	-2208	-0-	1260	1	27359	2	Y	411	377	0	54	1	68
							452	9									
09	30270	X	244	-0-	-30026	-0-	15	1	225	2	Y	4	70	0	1	1	1
							4	9									
10	29884	X	15611	-0-	-14273	-0-	814	1	14489	2	Y	280	189	0	22	1	70
							308	9									
11	28740	X	24918	-0-	-3822	-0-	1333	1	22966	2	Y	563	415	0	55	1	163
							619	9									
12	29326	X	22538	-0-	-6788	-0-	1210	1	20637	2	Y	628	594	0	65	1	132
							691	9									
01	29078	X	21448	-0-	-7630	-0-	1258	1	19614	2	Y	524	502	0	51	1	103
							576	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

08	79453	X	74010	-0-	-5443	-0-	3250	1	70627	2	Y	121	106	0	16	1	20
							133	9									
09	76890	X	69015	-0-	-7875	-0-	3547	1	65336	2	Y	120	99	0	12	1	29
							132	9									
10	81685	X	73381	-0-	-8304	-0-	3885	1	69394	2	Y	93	92	0	7	1	23
							102	9									
11	79050	X	64788	-0-	-14262	-0-	3548	1	61109	2	Y	119	96	0	12	1	34
							131	9									
12	81685	X	67485	-0-	-14200	-0-	3731	1	63608	2	Y	133	125	0	14	1	28
							146	9									
01	73997	X	65266	-0-	-8731	-0-	3930	1	61196	2	Y	127	118	0	12	1	25
							140	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

08	11098	X	6631	-0-	-4467	-0-	288	1	6252	2	Y	83	79	0	11	1	14
							91	9									
09	7530	X	4279	-0-	-3251	-0-	221	1	4058	2	Y	-0-	14	0			-0-
10	7781	X	5978	-0-	-1803	-0-	313	1	5585	2	Y	73	49	0	6	1	18
							80	9									
11	7530	X	5477	-0-	-2053	-0-	292	1	5066	2	Y	108	84	0	11	1	31
							119	9									
12	7626	X	5623	-0-	-2003	-0-	301	1	5179	2	Y	130	121	0	13	1	27
							143	9									
01	6634	X	5598	-0-	-1036	-0-	328	1	5125	2	Y	132	120	0	13	1	26
							145	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

08	11625	X	11100	-0-	-525	-0-	483	1	10444	2	Y	157	146	0	21	1	26
							173	9									
09	10830	X	10346	-0-	-484	-0-	522	1	9648	2	Y	160	131	0	16	1	39
							176	9									
10	11315	X	10630	-0-	-685	-0-	549	1	9861	2	Y	200	173	0	16	1	50
							220	9									
11	10950	X	10119	-0-	-831	-0-	543	1	9352	2	Y	204	175	0	20	1	59
							224	9									
12	11315	X	10229	-0-	-1086	-0-	556	1	9463	2	Y	191	190	0	20	1	40
							210	9									
01	11098	X	10098	-0-	-1000	-0-	597	1	9289	2	Y	193	176	0	19	1	38
							212	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	15748 X	14380	-0-	-1368	-0-	623	1	13552	2	Y	186	173	0	24	1	31
						205	9									
09	14760 X	13829	-0-	-931	-0-	703	1	12924	2	Y	184	152	0	18	1	45
						202	9									
10	14694 X	13956	-0-	-738	-0-	728	1	13018	2	Y	191	173	0	15	1	48
						210	9									
11	13920 X	13306	-0-	-614	-0-	716	1	12370	2	Y	200	170	0	20	1	58
						220	9									
12	14384 X	12392	-0-	-1992	-0-	678	1	11529	2	Y	168	174	0	17	1	35
						185	9									
01	14384 X	13173	-0-	-1211	-0-	796	1	12377	2	Y	-0-	35	0			-0-

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

08	19034 X	15307	-0-	-3727	-0-	662	1	14378	2	Y	243	231	0	32	1	40
						267	9									
09	17790 X	-0-	-0-	-17790	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
10	17980 X	-0-	-0-	-17980	-0-					Y	-0-					-0-
11	17400 X	796	-0-	-16604	-0-	45	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	17577 X	5027	-0-	-12550	-0-	277	1	4750	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	9053	-0-	9053	9053	535	1	8330	2	Y	171	120	0	17	1	34
						188	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

08	52483 X	48069	-0-	-4414	-0-	2094	1	45515	2	Y	418	385	0	55	1	69
						460	9									
09	50790 X	46215	-0-	-4575	-0-	2358	1	43384	2	Y	430	351	0	42	1	106
						473	9									
10	50809 X	47893	-0-	-2916	-0-	2516	1	44919	2	Y	416	385	0	33	1	104
						458	9									
11	48240 X	44782	-0-	-3458	-0-	2432	1	41868	2	Y	438	372	0	43	1	127
						482	9									
12	48484 X	44061	-0-	-4423	-0-	2408	1	41110	2	Y	494	466	0	51	1	104
						543	9									
01	47461 X	43524	-0-	-3937	-0-	2595	1	40377	2	Y	502	458	0	49	1	99
						552	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

08	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	207	1	4485	2	Y	170	164	0	22	1	28
						187	9									
09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
10	5735 X	5671	-0-	-64	-0-	296	1	5264	2	Y	101	68	0	8	1	25
						111	9									
11	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	370	1	6368	2	Y	208	153	0	20	1	60
						229	9									
12	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	335	1	5742	2	Y	209	203	0	22	1	44
						230	9									
*01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	374	1	5817	2	Y	224	202	0	22	1	44
						246	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	15159	X	10815	-0-	-4344	-0-	474	1	10298	2	Y	39	45	0	5	1	6
							43	9									
09	13200	X	10995	-0-	-2205	-0-	560	1	10297	2	Y	125	88	0	12	1	31
							138	9									
10	12865	X	11175	-0-	-1690	-0-	582	1	10399	2	Y	176	149	0	14	1	44
							194	9									
11	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	575	1	9947	2	Y	202	168	0	20	1	58
							222	9									
12	11377	X	10871	-0-	-506	-0-	590	1	10029	2	Y	229	215	0	24	1	48
							252	9									
*01	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	738	1	11491	2	Y	303	261	0	30	1	60
							333	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22041	X	17168	-0-	-4873	-0-	742	1	16122	2	Y	276	263	0	36	1	46
							304	9									
09	21060	X	15967	-0-	-5093	-0-	804	1	14820	2	Y	312	251	0	30	1	77
							343	9									
10	16585	X	15820	-0-	-765	-0-	821	1	14663	2	Y	305	282	0	24	1	76
							336	9									
11	16620	X	15003	-0-	-1617	-0-	804	1	13836	2	Y	330	279	0	32	1	95
							363	9									
12	17174	X	15066	-0-	-2108	-0-	813	1	13887	2	Y	333	324	0	34	1	70
							366	9									
01	16461	X	15138	-0-	-1323	-0-	888	1	13842	2	Y	371	332	0	36	1	73
							408	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	8307	-0-	-1396	-0-	358	1	7815	2	Y	122	114	0	16	1	20
							134	9									
09	9270	X	8293	-0-	-977	-0-	421	1	7727	2	Y	132	107	0	13	1	32
							145	9									
10	10416	X	7585	-0-	-2831	-0-	397	1	7054	2	Y	122	114	0	10	1	30
							134	9									
11	10080	X	7508	-0-	-2572	-0-	405	1	6935	2	Y	153	124	0	15	1	44
							168	9									
12	10416	X	7558	-0-	-2858	-0-	407	1	6947	2	Y	185	171	0	19	1	39
							204	9									
01	8556	X	7699	-0-	-857	-0-	454	1	7032	2	Y	194	176	0	19	1	38
							213	9									

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21731	X	20214	-0-	-1517	-0-	872	1	18944	2	Y	362	334	0	47	1	60
							398	9									
09	21030	X	19229	-0-	-1801	-0-	969	1	17856	2	Y	367	301	0	36	1	90
							404	9									
10	21731	X	19333	-0-	-2398	-0-	1005	1	17936	2	Y	356	329	0	28	1	89
							392	9									
11	20670	X	18396	-0-	-2274	-0-	987	1	16990	2	Y	381	323	0	37	1	110
							419	9									
12	20646	X	18808	-0-	-1838	-0-	1015	1	17289	2	Y	458	425	0	47	1	96
							504	9									
01	19592	X	18469	-0-	-1123	-0-	1089	1	16917	2	Y	421	393	0	41	1	83
							463	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	12059	X	4811	-0-	-7248	-0-	207	1	4518	2	Y	78	68	0	10	1	13
							86	9									
09	11670	X	2217	-0-	-9453	-0-	115	1	2076	2	Y	24	29	0	2	1	6
							26	9									
10	12059	X	11830	-0-	-229	-0-	620	1	11048	2	Y	147	105	0	11	1	37
							162	9									
11	11670	X	9619	-0-	-2051	-0-	518	1	8935	2	Y	151	129	0	15	1	44
							166	9									
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	480	1	8197	2	Y	161	154	0	17	1	34
							177	9									
01	11842	X	8283	-0-	-3559	-0-	492	1	7618	2	Y	157	145	0	15	1	31
							173	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	55149	X	47726	-0-	-7423	-0-	2086	1	45298	2	Y	311	294	0	41	1	51
							342	9									
09	52890	X	47887	-0-	-5003	-0-	2452	1	45142	2	Y	266	226	0	26	1	65
							293	9									
10	51553	X	49175	-0-	-2378	-0-	2590	1	46240	2	Y	314	276	0	25	1	78
							345	9									
11	48810	X	47726	-0-	-1084	-0-	2596	1	44758	2	Y	338	285	0	33	1	98
							372	9									
12	49476	X	46529	-0-	-2947	-0-	2556	1	43586	2	Y	352	340	0	36	1	74
							387	9									
01	49476	X	44939	-0-	-4537	-0-	2691	1	41878	2	Y	336	311	0	33	1	66
							370	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	41385	X	35880	-0-	-5505	-0-	1558	1	33897	2	Y	386	336	0	50	1	64
							425	9									
09	39000	X	34621	-0-	-4379	-0-	1760	1	32465	2	Y	360	300	0	35	1	89
							396	9									
10	38967	X	35602	-0-	-3365	-0-	1868	1	33352	2	Y	347	322	0	27	1	87
							382	9									
11	36990	X	33778	-0-	-3212	-0-	1831	1	31553	2	Y	358	306	0	35	1	104
							394	9									
12	37231	X	34356	-0-	-2875	-0-	1879	1	32047	2	Y	391	373	0	40	1	82
							430	9									
01	35867	X	34792	-0-	-1075	-0-	2074	1	32290	2	Y	389	356	0	38	1	77
							428	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	37045	X	30656	-0-	-6389	-0-	1347	1	29266	2	Y	39	34	0	5	1	6
							43	9									
09	34980	X	29361	-0-	-5619	-0-	1507	1	27804	2	Y	45	36	0	4	1	11
							50	9									
10	34627	X	29708	-0-	-4919	-0-	1572	1	28084	2	Y	47	42	0	4	1	12
							52	9									
11	32880	X	28154	-0-	-4726	-0-	1541	1	26556	2	Y	52	44	0	5	1	15
							57	9									
12	31217	X	28532	-0-	-2685	-0-	1579	1	26887	2	Y	60	56	0	6	1	13
							66	9									
01	30504	X	27999	-0-	-2505	-0-	1684	1	26247	2	Y	62	57	0	6	1	12
							68	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	42904	X	37181	-0-	-5723	-0-	1636	1	35530	2	Y	14	13	0	2	1	2
							15	9									
09	40470	X	35602	-0-	-4868	-0-	1833	1	33749	2	Y	18	14	0	2	1	4
							20	9									
10	40207	X	35920	-0-	-4287	-0-	1903	1	33996	2	Y	19	17	0	1	1	5
							21	9									
11	38280	X	32760	-0-	-5520	-0-	1795	1	30943	2	Y	20	17	0	2	1	6
							22	9									
12	38285	X	33685	-0-	-4600	-0-	1864	1	31796	2	Y	23	22	0	2	1	5
							25	9									
01	37138	X	33358	-0-	-3780	-0-	2012	1	31321	2	Y	23	21	0	2	1	5
							25	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

08	48887	X	42610	-0-	-6277	-0-	1873	1	40737	2	Y	-0-					-0-
09	46620	X	41161	-0-	-5459	-0-	2119	1	39042	2	Y	-0-					-0-
10	46810	X	41757	-0-	-5053	-0-	2216	1	39541	2	Y	-0-					-0-
11	44790	X	39882	-0-	-4908	-0-	2189	1	37693	2	Y	-0-					-0-
12	44113	X	40591	-0-	-3522	-0-	2246	1	38345	2	Y	-0-					-0-
01	42625	X	39715	-0-	-2910	-0-	2397	1	37305	2	Y	12	9	0	1	1	2
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

08	48639	X	43115	-0-	-5524	-0-	1900	1	41215	2	Y	-0-					-0-
09	45600	X	41305	-0-	-4295	-0-	2127	1	39178	2	Y	-0-					-0-
10	45477	X	41834	-0-	-3643	-0-	2219	1	39612	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	43230	X	39080	-0-	-4150	-0-	2145	1	36901	2	Y	31	20	0	3	1	9
							34	9									
12	43617	X	39899	-0-	-3718	-0-	2207	1	37678	2	Y	13	18	0	1	1	3
							14	9									
01	43121	X	39203	-0-	-3918	-0-	2365	1	36831	2	Y	6	7	0	1	1	1
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

08	44144	X	38474	-0-	-5670	-0-	1694	1	36778	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	41340	X	36885	-0-	-4455	-0-	1898	1	34984	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
10	40424	X	37370	-0-	-3054	-0-	1982	1	35386	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	38490	X	35201	-0-	-3289	-0-	1933	1	33265	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	39060	X	35584	-0-	-3476	-0-	1970	1	33610	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	38471	X	35041	-0-	-3430	-0-	2116	1	32921	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 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	20460	X	18082	-0-	-2378	-0-	785	1	17033	2	Y	240	249	0	31	1	40
							264	9									
09	19260	X	17703	-0-	-1557	-0-	896	1	16515	2	Y	265	214	0	26	1	65
							292	9									
10	19282	X	16687	-0-	-2595	-0-	868	1	15519	2	Y	273	249	0	21	1	68
							300	9									
11	18570	X	16536	-0-	-2034	-0-	879	1	15147	2	Y	464	353	0	45	1	134
							510	9									
12	18817	X	16933	-0-	-1884	-0-	908	1	15478	2	Y	497	476	0	51	1	104
							547	9									
01	18290	X	16678	-0-	-1612	-0-	974	1	15157	2	Y	497	455	0	48	1	98
							547	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

08	13485	X	12158	-0-	-1327	-0-	525	1	11399	2	Y	213	198	0	28	1	35
							234	9									
09	12840	X	11876	-0-	-964	-0-	599	1	11026	2	Y	228	185	0	22	1	56
							251	9									
10	12772	X	11846	-0-	-926	-0-	614	1	10981	2	Y	228	209	0	18	1	57
							251	9									
11	12360	X	11252	-0-	-1108	-0-	604	1	10386	2	Y	238	203	0	23	1	69
							262	9									
12	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	937	1	15997	2	Y	270	254	0	28	1	57
							297	9									
*01	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	741	1	11568	2	Y	292	263	0	28	1	58
							321	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

08	24986	X	23652	-0-	-1334	-0-	1027	1	22307	2	Y	289	269	0	38	1	48
							318	9									
09	25440	X	22426	-0-	-3014	-0-	1139	1	20967	2	Y	291	239	0	28	1	72
							320	9									
10	26598	X	22027	-0-	-4571	-0-	1152	1	20565	2	Y	282	261	0	22	1	71
							310	9									
11	25740	X	20655	-0-	-5085	-0-	1114	1	19215	2	Y	296	252	0	29	1	86
							326	9									
12	26598	X	20855	-0-	-5743	-0-	1134	1	19344	2	Y	343	322	0	35	1	72
							377	9									
01	23529	X	20641	-0-	-2888	-0-	1224	1	19048	2	Y	335	308	0	33	1	66
							369	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

08	33790	X	30235	-0-	-3555	-0-	1332	1	28903	2	Y	-0-					-0-
09	31860	X	29728	-0-	-2132	-0-	1532	1	28196	2	Y	-0-					-0-
10	32638	X	32638	-0-	-0-	-0-	1731	1	30907	2	Y	-0-					-0-
11	30600	X	29179	-0-	-1421	-0-	1600	1	27579	2	Y	-0-					-0-
12	30907	X	28011	-0-	-2896	-0-	1551	1	26460	2	Y	-0-					-0-
01	32643	X	27710	-0-	-4933	-0-	1671	1	26039	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	31589	X	27824	-0-	-3765	-0-	1223	1	26600	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	29640	X	26392	-0-	-3248	-0-	1358	1	25020	2	Y	13	9	0	1	1	3
							14	9									
10	29078	X	26650	-0-	-2428	-0-	1415	1	25235	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	27720	X	25257	-0-	-2463	-0-	1386	1	23871	2	Y	-0-					-0-
12	28303	X	25737	-0-	-2566	-0-	1424	1	24313	2	Y	-0-					-0-
01	27497	X	25458	-0-	-2039	-0-	1535	1	23923	2	Y	-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	40765	X	36805	-0-	-3960	-0-	1618	1	35185	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	39450	X	35185	-0-	-4265	-0-	1810	1	33374	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	39029	X	35614	-0-	-3415	-0-	1888	1	33726	2	Y	-0-					-0-
11	37170	X	33610	-0-	-3560	-0-	1844	1	31766	2	Y	-0-					-0-
12	37603	X	34153	-0-	-3450	-0-	1892	1	32261	2	Y	-0-					-0-
01	36797	X	33536	-0-	-3261	-0-	2026	1	31510	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	5674	-0-	-2789	-0-	190	1	4130	2	Y	1231	1123	0	161	1	203
							1354	9									
09	7680	X	5690	-0-	-1990	-0-	226	1	4146	2	Y	1198	990	0	117	1	294
							1318	9									
10	6386	X	5678	-0-	-708	-0-	237	1	4224	2	Y	1106	1037	0	87	1	276
							1217	9									
11	5490	X	3353	-0-	-2137	-0-	137	1	2339	2	Y	797	765	0	78	1	230
							877	9									
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	292	1	4964	2	Y	1345	1155	0	138	1	282
							1480	9									
*01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	281	1	4399	2	Y	1166	1105	0	113	1	230
							1283	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	9083	X	7407	-0-	-1676	-0-	266	1	5729	2	Y	1284	1195	0	168	1	212
							1412	9									
09	8610	X	7130	-0-	-1480	-0-	300	1	5479	2	Y	1228	1018	0	120	1	302
							1351	9									
10	8153	X	7017	-0-	-1136	-0-	301	1	5419	2	Y	1179	1094	0	92	1	295
							1297	9									
11	7890	X	4919	-0-	-2971	-0-	212	1	3634	2	Y	975	893	0	95	1	282
							1073	9									
12	7750	X	5537	-0-	-2213	-0-	229	1	3924	2	Y	1258	1147	0	129	1	264
							1384	9									
01	6231	X	4957	-0-	-1274	-0-	224	1	3510	2	Y	1112	1049	0	108	1	219
							1223	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	7099	X	5407	-0-	-1692	-0-	201 842	1 9	4364	2	Y	765	712	0	100	1	126
09	6870	X	4807	-0-	-2063	-0-	205 821	1 9	3781	2	Y	746	616	0	73	1	183
10	6789	X	4548	-0-	-2241	-0-	200 789	1 9	3559	2	Y	717	665	0	56	1	179
11	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	321 925	1 9	5543	2	Y	841	695	0	82	1	243
12	5766	X	5247	-0-	-519	-0-	244 884	1 9	4119	2	Y	804	795	0	83	1	169
*01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	279 897	1 9	4345	2	Y	815	744	0	79	1	161

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	6851	X	6125	-0-	-726	-0-	253 407	1 9	5465	2	Y	370	338	0	48	1	61
09	6300	X	5884	-0-	-416	-0-	283 407	1 9	5194	2	Y	370	304	0	36	1	91
10	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	337 435	1 9	6020	2	Y	395	356	0	31	1	99
11	6300	X	6228	-0-	-72	-0-	316 448	1 9	5464	2	Y	407	348	0	40	1	118
12	6293	X	5970	-0-	-323	-0-	302 481	1 9	5187	2	Y	437	418	0	45	1	92
01	6789	X	6119	-0-	-670	-0-	341 493	1 9	5285	2	Y	448	408	0	44	1	88

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	11253	X	10013	-0-	-1240	-0-	419 512	1 9	9082	2	Y	465	431	0	61	1	77
09	10890	X	9658	-0-	-1232	-0-	468 550	1 9	8640	2	Y	500	405	0	49	1	123
10	10664	X	8992	-0-	-1672	-0-	450 493	1 9	8049	2	Y	448	424	0	35	1	112
11	9780	X	8551	-0-	-1229	-0-	442 551	1 9	7558	2	Y	501	419	0	49	1	145
12	10106	X	9207	-0-	-899	-0-	474 617	1 9	8116	2	Y	561	530	0	58	1	118
01	9703	X	8724	-0-	-979	-0-	492 608	1 9	7624	2	Y	553	508	0	54	1	109

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	11408	X	10454	-0-	-954	-0-	428 745	1 9	9281	2	Y	677	612	0	88	1	112
09	11040	X	10168	-0-	-872	-0-	492 679	1 9	8997	2	Y	617	517	0	60	1	152
10	10943	X	10120	-0-	-823	-0-	501 641	1 9	8978	2	Y	583	543	0	46	1	146
11	10440	X	9297	-0-	-1143	-0-	481 560	1 9	8256	2	Y	509	458	0	50	1	147
12	10509	X	9733	-0-	-776	-0-	504 644	1 9	8585	2	Y	585	549	0	60	1	123
01	10509	X	9897	-0-	-612	-0-	563 578	1 9	8756	2	Y	525	493	0	51	1	104

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 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

08	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	267 495	1 9	5786	2	Y	450	418	0	59	1	74
09	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	302 502	1 9	5595	2	Y	456	374	0	44	1	112
10	6727 X	6237	-0-	-490	-0-	306 460	1 9	5471	2	Y	418	393	0	33	1	104
11	6510 X	6137	-0-	-373	-0-	309 498	1 9	5330	2	Y	453	382	0	44	1	131
12	6727 X	6391	-0-	-336	-0-	322 549	1 9	5520	2	Y	499	474	0	51	1	105
01	6603 X	6328	-0-	-275	-0-	349 571	1 9	5408	2	Y	519	471	0	51	1	102

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

08	5642 X	5416	-0-	-226	-0-	221 380	1 9	4815	2	Y	345	311	0	45	1	57
09	5430 X	4139	-0-	-1291	-0-	197 295	1 9	3647	2	Y	268	233	0	26	1	66
10	5611 X	4071	-0-	-1540	-0-	201 296	1 9	3574	2	Y	269	247	0	21	1	67
11	5250 X	3706	-0-	-1544	-0-	187 300	1 9	3219	2	Y	273	234	0	27	1	79
12	5425 X	4014	-0-	-1411	-0-	202 352	1 9	3460	2	Y	320	299	0	33	1	67
01	5332 X	4279	-0-	-1053	-0-	234 414	1 9	3631	2	Y	376	332	0	37	1	74

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

08	5611 X	4493	-0-	-1118	-0-	180 422	1 9	3891	2	Y	384	361	0	50	1	63
09	5190 X	4571	-0-	-619	-0-	209 477	1 9	3885	2	Y	434	348	0	42	1	107
10	5332 X	4774	-0-	-558	-0-	225 485	1 9	4064	2	Y	441	403	0	35	1	110
11	5160 X	4313	-0-	-847	-0-	212 465	1 9	3636	2	Y	423	370	0	41	1	122
12	4805 X	4768	-0-	-37	-0-	233 549	1 9	3986	2	Y	499	465	0	51	1	105
*01	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	301 634	1 9	4658	2	Y	576	511	0	56	1	114

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

08	39463 X	34587	-0-	-4876	-0-	1524	1	33063	2	Y	-0-	-0-
09	37410 X	33193	-0-	-4217	-0-	1709	1	31484	2	Y	-0-	-0-
10	36921 X	33449	-0-	-3472	-0-	1773	1	31676	2	Y	-0-	-0-
11	35070 X	31576	-0-	-3494	-0-	1731	1	29845	2	Y	-0-	-0-
12	35495 X	32042	-0-	-3453	-0-	1775	1	30267	2	Y	-0-	-0-
01	34596 X	31436	-0-	-3160	-0-	1897	1	29539	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	43710	X	37970	-0-	-5740	-0-	1672	1	36289	2	Y	8	8	0	1	1	1
							9	9									
09	40620	X	35806	-0-	-4814	-0-	1844	1	33952	2	Y	9	7	0	1	1	2
							10	9									
10	40145	X	35134	-0-	-5011	-0-	1864	1	33258	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									
11	37890	X	32696	-0-	-5194	-0-	1793	1	30892	2	Y	10	9	0	1	1	3
							11	9									
12	39153	X	32830	-0-	-6323	-0-	1820	1	30996	2	Y	13	12	0	1	1	3
							14	9									
01	37572	X	32995	-0-	-4577	-0-	1990	1	30993	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

08	12307	X	11796	-0-	-511	-0-	483	1	10465	2	Y	771	715	0	101	1	127
							848	9									
09	11910	X	11493	-0-	-417	-0-	547	1	10102	2	Y	767	631	0	75	1	188
							844	9									
10	12152	X	11625	-0-	-527	-0-	575	1	10247	2	Y	730	679	0	57	1	182
							803	9									
11	11760	X	10997	-0-	-763	-0-	565	1	9671	2	Y	692	607	0	67	1	200
							761	9									
12	12152	X	11376	-0-	-776	-0-	585	1	10013	2	Y	707	686	0	73	1	148
							778	9									
01	11656	X	11056	-0-	-600	-0-	630	1	9760	2	Y	605	575	0	59	1	119
							666	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

08	6200	X	5237	-0-	-963	-0-	200	1	4319	2	Y	653	608	0	85	1	108
							718	9									
09	6000	X	5026	-0-	-974	-0-	221	1	4067	2	Y	671	549	0	65	1	165
							738	9									
10	5580	X	5002	-0-	-578	-0-	225	1	4059	2	Y	653	604	0	51	1	163
							718	9									
11	5400	X	4702	-0-	-698	-0-	220	1	3779	2	Y	639	555	0	62	1	185
							703	9									
12	5363	X	4609	-0-	-754	-0-	215	1	3656	2	Y	671	646	0	69	1	141
							738	9									
01	4898	X	4729	-0-	-169	-0-	236	1	3702	2	Y	719	648	0	70	1	142
							791	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	239	1	5224	2	Y	582	541	0	76	1	96
							640	9									
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	287	1	5287	2	Y	589	483	0	57	1	145
							648	9									
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	298	1	5357	2	Y	569	527	0	45	1	142
							626	9									
11	5880	X	5807	-0-	-73	-0-	284	1	4894	2	Y	572	493	0	56	1	165
							629	9									
12	6076	X	5676	-0-	-400	-0-	282	1	4799	2	Y	541	537	0	56	1	113
							595	9									
01	6200	X	5168	-0-	-1032	-0-	273	1	4300	2	Y	541	494	0	53	1	107
							595	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 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	1294	1	28130	2	Y	160	114	0	21	1	26
							176	9									
09	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	1286	1	23718	2	Y	162	132	0	16	1	40
							178	9									
10	24380	X	24380	-0-	-0-	-0-	1283	1	22903	2	Y	176	158	0	14	1	44
							194	9									
11	24090	X	18748	-0-	-5342	-0-	1021	1	17553	2	Y	158	141	0	15	1	46
							174	9									
12	24893	X	23223	-0-	-1670	-0-	1275	1	21761	2	Y	170	162	0	18	1	36
							187	9									
01	29605	X	22105	-0-	-7500	-0-	1322	1	20578	2	Y	186	167	0	18	1	37
							205	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	28086	X	19302	-0-	-8784	-0-	843	1	18326	2	Y	121	121	0	16	1	20
							133	9									
09	27180	X	17755	-0-	-9425	-0-	907	1	16720	2	Y	116	96	0	11	1	29
							128	9									
10	24149	X	18458	-0-	-5691	-0-	976	1	17354	2	Y	116	107	0	9	1	29
							128	9									
11	22230	X	17443	-0-	-4787	-0-	949	1	16318	2	Y	160	127	0	16	1	46
							176	9									
12	22971	X	14341	-0-	-8630	-0-	784	1	13423	2	Y	122	130	0	13	1	25
							134	9									
01	19313	X	18558	-0-	-755	-0-	1095	1	17036	2	Y	388	299	0	38	1	76
							427	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	28365	X	25880	-0-	-2485	-0-	1129	1	24509	2	Y	220	204	0	29	1	36
							242	9									
09	27420	X	24689	-0-	-2731	-0-	1260	1	23183	2	Y	224	183	0	22	1	55
							246	9									
10	27280	X	21906	-0-	-5374	-0-	1151	1	20548	2	Y	188	181	0	15	1	47
							207	9									
11	25560	X	23557	-0-	-2003	-0-	1281	1	22039	2	Y	215	179	0	21	1	62
							237	9									
12	26164	X	24574	-0-	-1590	-0-	1347	1	22954	2	Y	248	232	0	26	1	52
							273	9									
01	25885	X	22951	-0-	-2934	-0-	1369	1	21312	2	Y	245	225	0	24	1	48
							270	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	24769	X	22368	-0-	-2401	-0-	975	1	21166	2	Y	206	191	0	27	1	34
							227	9									
09	23520	X	21534	-0-	-1986	-0-	1097	1	20209	2	Y	207	170	0	20	1	51
							228	9									
10	23498	X	21607	-0-	-1891	-0-	1137	1	20280	2	Y	173	167	0	14	1	43
							190	9									
11	22650	X	20497	-0-	-2153	-0-	1111	1	19155	2	Y	210	171	0	21	1	61
							231	9									
12	22971	X	20859	-0-	-2112	-0-	1140	1	19427	2	Y	265	243	0	27	1	56
							292	9									
01	22351	X	20611	-0-	-1740	-0-	1228	1	19104	2	Y	254	235	0	25	1	50
							279	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	23467	X	20639	-0-	-2828	-0-	894	1	19418	2	Y	297	274	0	39	1	49
							327	9									
09	22170	X	19912	-0-	-2258	-0-	1008	1	18557	2	Y	315	256	0	31	1	77
							347	9									
10	21948	X	19917	-0-	-2031	-0-	1040	1	18538	2	Y	308	284	0	24	1	77
							339	9									
11	20910	X	18870	-0-	-2040	-0-	1017	1	17489	2	Y	331	280	0	32	1	96
							364	9									
12	21173	X	18939	-0-	-2234	-0-	1028	1	17507	2	Y	367	348	0	38	1	77
							404	9									
01	20646	X	18780	-0-	-1866	-0-	1109	1	17252	2	Y	381	346	0	37	1	75
							419	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	6262	X	5779	-0-	-483	-0-	227	1	4871	2	Y	619	575	0	81	1	102
							681	9									
09	6060	X	5447	-0-	-613	-0-	244	1	4513	2	Y	627	514	0	61	1	154
							690	9									
10	5983	X	5315	-0-	-668	-0-	246	1	4411	2	Y	598	556	0	47	1	149
							658	9									
11	5790	X	5081	-0-	-709	-0-	241	1	4178	2	Y	602	518	0	59	1	174
							662	9									
12	5983	X	5169	-0-	-814	-0-	247	1	4197	2	Y	659	627	0	68	1	138
							725	9									
01	5146	X	4548	-0-	-598	-0-	234	1	3650	2	Y	604	564	0	59	1	119
							664	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	51274	X	45805	-0-	-5469	-0-	2010	1	43729	2	Y	60	46	0	8	1	10
							66	9									
09	48150	X	43769	-0-	-4381	-0-	2253	1	41497	2	Y	17	21	0	2	1	4
							19	9									
10	47988	X	44330	-0-	-3658	-0-	2351	1	41960	2	Y	17	16	0	1	1	4
							19	9									
11	45780	X	41961	-0-	-3819	-0-	2302	1	39638	2	Y	19	16	0	2	1	5
							21	9									
12	46314	X	42250	-0-	-4064	-0-	2341	1	39885	2	Y	22	20	0	2	1	5
							24	9									
01	45818	X	41666	-0-	-4152	-0-	2514	1	39129	2	Y	21	20	0	2	1	4
							23	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	51367	X	48482	-0-	-2885	-0-	2132	1	46308	2	Y	38	38	0	5	1	6
							42	9									
09	48390	X	46758	-0-	-1632	-0-	2408	1	44315	2	Y	32	27	0	3	1	8
							35	9									
10	46275	X	46275	-0-	-0-	-0-	2452	1	43791	2	Y	29	28	0	2	1	7
							32	9									
11	46920	X	42891	-0-	-4029	-0-	2352	1	40504	2	Y	32	27	0	3	1	9
							35	9									
12	48484	X	42954	-0-	-5530	-0-	2376	1	40535	2	Y	39	36	0	4	1	8
							43	9									
01	48484	X	42584	-0-	-5900	-0-	2568	1	39975	2	Y	37	34	0	4	1	7
							41	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	27683	X	23891	-0-	-3792	-0-	1046	1	22710	2	Y	123	113	0	16	1	20
							135	9									
09	26160	X	23300	-0-	-2860	-0-	1191	1	21966	2	Y	130	105	0	13	1	32
							143	9									
10	25823	X	23236	-0-	-2587	-0-	1224	1	21863	2	Y	135	122	0	11	1	34
							149	9									
11	24600	X	22007	-0-	-2593	-0-	1200	1	20638	2	Y	154	128	0	15	1	45
							169	9									
12	24800	X	22145	-0-	-2655	-0-	1215	1	20733	2	Y	179	168	0	18	1	38
							197	9									
01	24087	X	23082	-0-	-1005	-0-	1381	1	21521	2	Y	164	154	0	16	1	32
							180	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	38316	X	34287	-0-	-4029	-0-	1499	1	32535	2	Y	230	207	0	30	1	38
							253	9									
09	36180	X	32702	-0-	-3478	-0-	1673	1	30807	2	Y	202	170	0	20	1	50
							222	9									
10	36208	X	32907	-0-	-3301	-0-	1731	1	30909	2	Y	243	213	0	19	1	61
							267	9									
11	34320	X	31210	-0-	-3110	-0-	1701	1	29236	2	Y	248	213	0	24	1	72
							273	9									
12	34999	X	31788	-0-	-3211	-0-	1745	1	29766	2	Y	252	245	0	26	1	53
							277	9									
01	34038	X	31247	-0-	-2791	-0-	1869	1	29105	2	Y	248	228	0	24	1	49
							273	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	53909	X	48337	-0-	-5572	-0-	2114	1	45905	2	Y	289	257	0	38	1	48
							318	9									
09	50940	X	47180	-0-	-3760	-0-	2416	1	44492	2	Y	247	210	0	24	1	61
							272	9									
10	51119	X	47346	-0-	-3773	-0-	2497	1	44581	2	Y	244	225	0	19	1	61
							268	9									
11	49050	X	44742	-0-	-4308	-0-	2439	1	42002	2	Y	274	229	0	27	1	79
							301	9									
12	49600	X	45384	-0-	-4216	-0-	2494	1	42550	2	Y	309	291	0	32	1	65
							340	9									
01	48763	X	44955	-0-	-3808	-0-	2691	1	41889	2	Y	341	306	0	33	1	67
							375	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	38502	X	34449	-0-	-4053	-0-	1501	1	32608	2	Y	309	282	0	40	1	51
							340	9									
09	36480	X	32828	-0-	-3652	-0-	1673	1	30815	2	Y	309	254	0	30	1	76
							340	9									
10	36239	X	33057	-0-	-3182	-0-	1736	1	31000	2	Y	292	272	0	23	1	73
							321	9									
11	34590	X	31235	-0-	-3355	-0-	1694	1	29192	2	Y	317	267	0	31	1	92
							349	9									
12	35061	X	31694	-0-	-3367	-0-	1732	1	29580	2	Y	347	330	0	36	1	73
							382	9									
01	33883	X	31362	-0-	-2521	-0-	1869	1	29105	2	Y	353	322	0	34	1	70
							388	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	38130 X	33954	-0-	-4176	-0-	1480	1	32127	2	Y	315	289	0	41	1	52
						347	9									
09	36060 X	32332	-0-	-3728	-0-	1650	1	30328	2	Y	322	264	0	31	1	79
						354	9									
10	36022 X	32476	-0-	-3546	-0-	1702	1	30413	2	Y	328	299	0	26	1	82
						361	9									
11	34380 X	30791	-0-	-3589	-0-	1669	1	28735	2	Y	352	298	0	34	1	102
						387	9									
12	34844 X	31620	-0-	-3224	-0-	1726	1	29454	2	Y	400	377	0	41	1	84
						440	9									
01	33449 X	31364	-0-	-2085	-0-	1865	1	29030	2	Y	426	385	0	41	1	84
						469	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

08	20367 X	17973	-0-	-2394	-0-	781	1	16937	2	Y	232	215	0	30	1	38
						255	9									
09	18960 X	16911	-0-	-2049	-0-	858	1	15792	2	Y	237	194	0	23	1	58
						261	9									
10	18786 X	16162	-0-	-2624	-0-	846	1	15141	2	Y	159	165	0	12	1	40
						175	9									
11	17400 X	16699	-0-	-701	-0-	915	1	15743	2	Y	37	62	0	4	1	11
						41	9									
12	17980 X	16662	-0-	-1318	-0-	917	1	15671	2	Y	67	57	0	7	1	14
						74	9									
01	17980 X	16123	-0-	-1857	-0-	970	1	15109	2	Y	40	42	0	4	1	8
						44	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

08	15283 X	12246	-0-	-3037	-0-	532	1	11581	2	Y	121	113	0	16	1	20
						133	9									
09	14490 X	10080	-0-	-4410	-0-	515	1	9434	2	Y	119	98	0	12	1	29
						131	9									
10	14198 X	11693	-0-	-2505	-0-	613	1	10931	2	Y	135	119	0	11	1	34
						149	9									
11	13050 X	10451	-0-	-2599	-0-	567	1	9738	2	Y	133	115	0	13	1	39
						146	9									
12	12772 X	10390	-0-	-2382	-0-	565	1	9667	2	Y	144	138	0	15	1	30
						158	9									
01	12245 X	10070	-0-	-2175	-0-	598	1	9304	2	Y	153	138	0	15	1	30
						168	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

08	29256 X	29256	-0-	-0-	-0-	1270	1	27611	2	Y	341	279	0	45	1	56
						375	9									
09	23548 X	23548	-0-	-0-	-0-	1189	1	21908	2	Y	410	325	0	40	1	101
						451	9									
10	18718 X	18718	-0-	-0-	-0-	977	1	17388	2	Y	321	317	0	25	1	80
						353	9									
11	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	763	1	13130	2	Y	346	292	0	34	1	100
						381	9									
12	7099 X	1959	-0-	-5140	-0-	105	1	1834	2	Y	18	112	0	2	1	4
						20	9									
01	27466 X	2325	-0-	-25141	-0-	140	1	2185	2	Y	-0-	4	0			-0-

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	20367	X	17915	-0-	-2452	-0-	784 108	1 9	17023	2	Y	98	109	0	13	1	16
09	19320	X	16884	-0-	-2436	-0-	859 184	1 9	15841	2	Y	167	126	0	16	1	41
10	19096	X	16950	-0-	-2146	-0-	888 177	1 9	15885	2	Y	161	149	0	13	1	40
11	18390	X	17633	-0-	-757	-0-	955 210	1 9	16468	2	Y	191	157	0	19	1	55
12	19003	X	17683	-0-	-1320	-0-	967 211	1 9	16505	2	Y	192	187	0	20	1	40
01	17918	X	16678	-0-	-1240	-0-	993 211	1 9	15474	2	Y	192	175	0	19	1	38

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3426	-0-	-139	-0-	138 275	1 9	3013	2	Y	250	231	0	33	1	41
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	177 285	1 9	3255	2	Y	259	211	0	25	1	64
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	180 278	1 9	3236	2	Y	253	234	0	20	1	63
11	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	164 265	1 9	2836	2	Y	241	211	0	23	1	70
12	3844	X	3317	-0-	-527	-0-	167 309	1 9	2841	2	Y	281	263	0	29	1	59
01	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	196 339	1 9	3049	2	Y	308	276	0	30	1	61

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23591	X	21021	-0-	-2570	-0-	915 220	1 9	19886	2	Y	200	187	0	26	1	33
09	22140	X	20160	-0-	-1980	-0-	1028 228	1 9	18904	2	Y	207	169	0	20	1	51
10	21886	X	20520	-0-	-1366	-0-	1076 229	1 9	19215	2	Y	208	191	0	16	1	52
11	20760	X	18969	-0-	-1791	-0-	1027 230	1 9	17712	2	Y	209	180	0	20	1	61
12	21204	X	18873	-0-	-2331	-0-	1030 253	1 9	17590	2	Y	230	219	0	24	1	48
01	21018	X	18689	-0-	-2329	-0-	1113 264	1 9	17312	2	Y	240	218	0	23	1	47

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51695	-0-	-3857	-0-	2275 2	1 9	49418	2	Y	2	3	0			-0-
09	52230	X	48627	-0-	-3603	-0-	2503 6	1 9	46118	2	Y	5	3	0	1	1	1
10	52886	X	51285	-0-	-1601	-0-	2722 1	1 9	48562	2	Y	1	2	0			-0-
11	50400	X	48160	-0-	-2240	-0-	2643 1	1 9	45516	2	Y	1	1	0			-0-
12	51708	X	48570	-0-	-3138	-0-	2690 2	1 9	45878	2	Y	2	2	0			-0-
01	51708	X	47913	-0-	-3795	-0-	2891 2	1 9	45020	2	Y	2	2	0			-0-

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	51522	X	47431	-0-	-4091	-0-	2086	1	45319	2	Y	24	23	0	3	1	4
							26	9									
09	48360	X	44833	-0-	-3527	-0-	2305	1	42498	2	Y	27	21	0	3	1	7
							30	9									
10	49011	X	45314	-0-	-3697	-0-	2401	1	42885	2	Y	25	24	0	2	1	6
							28	9									
11	46650	X	42737	-0-	-3913	-0-	2345	1	40359	2	Y	30	25	0	3	1	8
							33	9									
12	47430	X	42998	-0-	-4432	-0-	2378	1	40581	2	Y	35	32	0	4	1	7
							39	9									
01	46593	X	42567	-0-	-4026	-0-	2566	1	39964	2	Y	34	31	0	3	1	7
							37	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	4186	-0-	-1704	-0-	173	1	3729	2	Y	258	248	0	34	1	43
							284	9									
09	5220	X	4391	-0-	-829	-0-	208	1	3846	2	Y	306	244	0	30	1	75
							337	9									
10	4991	X	4590	-0-	-401	-0-	225	1	4034	2	Y	301	277	0	24	1	75
							331	9									
11	4830	X	4409	-0-	-421	-0-	225	1	3843	2	Y	310	265	0	30	1	90
							341	9									
12	4712	X	4498	-0-	-214	-0-	226	1	3901	2	Y	337	321	0	35	1	71
							371	9									
01	DLQ G-10		4425	-0-	4425	4425	243	1	3790	2	Y	356	322	0	35	1	70
							392	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9312	-0-	-856	-0-	400	1	8707	2	Y	186	165	0	24	1	31
							205	9									
09	9840	X	7034	-0-	-2806	-0-	356	1	6534	2	Y	131	117	0	13	1	32
							144	9									
10	9548	X	7697	-0-	-1851	-0-	398	1	7169	2	Y	118	112	0	9	1	29
							130	9									
11	9240	X	7084	-0-	-2156	-0-	382	1	6553	2	Y	135	112	0	13	1	39
							149	9									
12	9300	X	7024	-0-	-2276	-0-	381	1	6491	2	Y	138	134	0	14	1	29
							152	9									
01	9300	X	6750	-0-	-2550	-0-	399	1	6196	2	Y	141	128	0	14	1	28
							155	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22103	X	12845	-0-	-9258	-0-	556	1	12068	2	Y	201	187	0	26	1	33
							221	9									
09	21390	X	13666	-0-	-7724	-0-	693	1	12740	2	Y	212	172	0	21	1	52
							233	9									
10	15841	X	12195	-0-	-3646	-0-	633	1	11328	2	Y	213	195	0	17	1	53
							234	9									
11	13110	X	11626	-0-	-1484	-0-	624	1	10743	2	Y	235	197	0	23	1	68
							259	9									
12	14136	X	10467	-0-	-3669	-0-	564	1	9666	2	Y	215	216	0	22	1	45
							237	9									
01	14136	X	11331	-0-	-2805	-0-	668	1	10388	2	Y	250	222	0	24	1	49
							275	9									

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	9145	X	5524	-0-	-3621	-0-	230 299	1 9	4995	2	Y	272	277	0	35	1	45
09	8850	X	6928	-0-	-1922	-0-	339 343	1 9	6246	2	Y	312	250	0	30	1	77
10	8804	X	6919	-0-	-1885	-0-	347 374	1 9	6198	2	Y	340	305	0	27	1	85
11	8430	X	6711	-0-	-1719	-0-	344 430	1 9	5937	2	Y	391	325	0	38	1	113
12	8060	X	6791	-0-	-1269	-0-	348 492	1 9	5951	2	Y	447	420	0	46	1	94
01	7161	X	6757	-0-	-404	-0-	380 488	1 9	5889	2	Y	444	407	0	43	1	88

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	9279	-0-	-3493	-0-	403 147	1 9	8729	2	Y	134	128	0	17	1	22
09	12360	X	9711	-0-	-2649	-0-	492 149	1 9	9070	2	Y	135	111	0	13	1	33
10	10726	X	9371	-0-	-1355	-0-	487 164	1 9	8720	2	Y	149	133	0	12	1	37
11	9840	X	8882	-0-	-958	-0-	478 179	1 9	8225	2	Y	163	137	0	16	1	47
12	10044	X	8053	-0-	-1991	-0-	438 136	1 9	7479	2	Y	124	132	0	13	1	26
01	10044	X	8686	-0-	-1358	-0-	519 124	1 9	8043	2	Y	113	106	0	11	1	22

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	15004	X	12455	-0-	-2549	-0-	541 138	1 9	11776	2	Y	125	117	0	16	1	21
09	13650	X	13223	-0-	-427	-0-	672 174	1 9	12377	2	Y	158	125	0	15	1	39
10	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	694 216	1 9	12369	2	Y	196	171	0	15	1	49
11	12750	X	11984	-0-	-766	-0-	646 212	1 9	11126	2	Y	193	167	0	19	1	56
12	13671	X	11541	-0-	-2130	-0-	626 235	1 9	10680	2	Y	214	203	0	22	1	45
01	13671	X	12567	-0-	-1104	-0-	743 249	1 9	11575	2	Y	226	204	0	22	1	45

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	4092	X	3690	-0-	-402	-0-	146 388	1 9	3156	2	Y	353	327	0	46	1	58
09	3960	X	2178	-0-	-1782	-0-	97 300	1 9	1781	2	Y	273	237	0	27	1	67
10	4030	X	1849	-0-	-2181	-0-	82 278	1 9	1489	2	Y	253	237	0	20	1	63
11	3900	X	1600	-0-	-2300	-0-	74 249	1 9	1277	2	Y	226	202	0	22	1	65
12	3751	X	1870	-0-	-1881	-0-	86 278	1 9	1506	2	Y	253	239	0	26	1	53
01	3689	X	2109	-0-	-1580	-0-	107 317	1 9	1685	2	Y	288	256	0	28	1	57

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	12896	X	8485	-0-	-4411	-0-	369	1	7989	2	Y	115	117	0	15	1	19
							127	9									
09	12360	X	7227	-0-	-5133	-0-	367	1	6766	2	Y	85	75	0	8	1	21
							94	9									
10	10292	X	8263	-0-	-2029	-0-	427	1	7650	2	Y	169	135	0	13	1	42
							186	9									
11	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	506	1	8691	2	Y	186	156	0	18	1	54
							205	9									
12	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	511	1	8715	2	Y	412	337	0	42	1	87
							453	9									
*01	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	574	1	8938	2	Y	208	234	0	20	1	41
							229	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

08	18414	X	17606	-0-	-808	-0-	755	1	16397	2	Y	413	376	0	54	1	68
							454	9									
09	17820	X	15649	-0-	-2171	-0-	788	1	14464	2	Y	361	305	0	35	1	89
							397	9									
10	17732	X	13213	-0-	-4519	-0-	681	1	12220	2	Y	284	280	0	22	1	71
							312	9									
11	17160	X	7146	-0-	-10014	-0-	383	1	6595	2	Y	153	165	0	15	1	44
							168	9									
12	17608	X	9201	-0-	-8407	-0-	490	1	8340	2	Y	337	275	0	35	1	71
							371	9									
01	17608	X	8448	-0-	-9160	-0-	492	1	7649	2	Y	279	268	0	27	1	55
							307	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

08	32209	X	28532	-0-	-3677	-0-	1241	1	26999	2	Y	265	249	0	35	1	44
							292	9									
09	30360	X	28023	-0-	-2337	-0-	1429	1	26282	2	Y	284	230	0	28	1	70
							312	9									
10	30008	X	28032	-0-	-1976	-0-	1472	1	26256	2	Y	276	255	0	22	1	69
							304	9									
11	28350	X	26176	-0-	-2174	-0-	1417	1	24423	2	Y	305	256	0	30	1	88
							336	9									
12	28954	X	26314	-0-	-2640	-0-	1436	1	24505	2	Y	339	321	0	35	1	71
							373	9									
01	28954	X	25543	-0-	-3411	-0-	1517	1	23640	2	Y	351	319	0	34	1	69
							386	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

08	27466	X	23294	-0-	-4172	-0-	1024	1	22270	2	Y	-0-					-0-
09	25710	X	22412	-0-	-3298	-0-	1154	1	21258	2	Y	-0-					-0-
10	25482	X	22796	-0-	-2686	-0-	1211	1	21585	2	Y	-0-					-0-
11	24180	X	21398	-0-	-2782	-0-	1176	1	20222	2	Y	-0-					-0-
12	23281	X	21576	-0-	-1705	-0-	1196	1	20380	2	Y	-0-					-0-
01	23281	X	21269	-0-	-2012	-0-	1285	1	19984	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 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	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	158	1	3392	2	Y	327	301	0	43	1	54
							360	9									
09	3930	X	3605	-0-	-325	-0-	168	1	3094	2	Y	312	259	0	30	1	77
							343	9									
10	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	149	1	2674	2	Y	269	258	0	21	1	67
							296	9									
11	3780	X	2809	-0-	-971	-0-	140	1	2373	2	Y	269	232	0	26	1	78
							296	9									
12	3906	X	2817	-0-	-1089	-0-	141	1	2361	2	Y	286	275	0	29	1	60
							315	9									
01	3906	X	2821	-0-	-1085	-0-	150	1	2331	2	Y	309	278	0	30	1	61
							340	9									

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

08	10974	X	8728	-0-	-2246	-0-	323	1	6960	2	Y	1314	1190	0	171	1	217
							1445	9									
09	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	391	1	7223	2	Y	1423	1151	0	139	1	350
							1565	9									
10	8804	X	7313	-0-	-1491	-0-	329	1	5889	2	Y	995	1018	0	78	1	249
							1095	9									
11	8460	X	8392	-0-	-68	-0-	382	1	6573	2	Y	1306	1050	0	127	1	378
							1437	9									
12	9486	X	8332	-0-	-1154	-0-	381	1	6520	2	Y	1301	1272	0	134	1	273
							1431	9									
01	9486	X	6754	-0-	-2732	-0-	349	1	5411	2	Y	904	911	0	88	1	178
							994	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

08	27838	X	26743	-0-	-1095	-0-	1166	1	25332	2	Y	223	203	0	29	1	37
							245	9									
09	26220	X	24782	-0-	-1438	-0-	1262	1	23247	2	Y	248	200	0	24	1	61
							273	9									
10	29605	X	24601	-0-	-5004	-0-	1290	1	23044	2	Y	243	224	0	19	1	61
							267	9									
11	28650	X	22928	-0-	-5722	-0-	1243	1	21396	2	Y	263	222	0	26	1	76
							289	9									
12	29605	X	23027	-0-	-6578	-0-	1258	1	21442	2	Y	297	280	0	31	1	62
							327	9									
01	26133	X	22912	-0-	-3221	-0-	1364	1	21219	2	Y	299	273	0	29	1	59
							329	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

08	14849	X	12231	-0-	-2618	-0-	528	1	11472	2	Y	210	203	0	27	1	35
							231	9									
09	13860	X	11615	-0-	-2245	-0-	591	1	10846	2	Y	162	141	0	16	1	40
							178	9									
10	13423	X	9982	-0-	-3441	-0-	525	1	9369	2	Y	80	94	0	6	1	20
							88	9									
11	11850	X	10780	-0-	-1070	-0-	589	1	10115	2	Y	69	62	0	7	1	20
							76	9									
12	12245	X	10386	-0-	-1859	-0-	572	1	9742	2	Y	65	64	0	7	1	14
							72	9									
01	12245	X	10629	-0-	-1616	-0-	637	1	9924	2	Y	62	58	0	6	1	12
							68	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	25358 X	21505	-0-	-3853	-0-	936	1	20335	2	Y	213	188	0	28	1	35
						234	9									
09	23910 X	20715	-0-	-3195	-0-	1057	1	19457	2	Y	183	155	0	18	1	45
						201	9									
10	23312 X	21059	-0-	-2253	-0-	1107	1	19753	2	Y	181	167	0	14	1	45
						199	9									
11	22560 X	19287	-0-	-3273	-0-	1047	1	18057	2	Y	166	147	0	16	1	48
						183	9									
12	22506 X	18966	-0-	-3540	-0-	1034	1	17672	2	Y	236	210	0	24	1	50
						260	9									
01	21514 X	7891	-0-	-13623	-0-	469	1	7303	2	Y	108	126	0	11	1	21
						119	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

08	23591 X	22353	-0-	-1238	-0-	975	1	21151	2	Y	206	192	0	27	1	34
						227	9									
09	22230 X	21495	-0-	-735	-0-	1096	1	20151	2	Y	225	182	0	22	1	55
						248	9									
10	23095 X	21394	-0-	-1701	-0-	1121	1	20027	2	Y	224	205	0	18	1	56
						246	9									
11	22350 X	20084	-0-	-2266	-0-	1089	1	18732	2	Y	239	203	0	23	1	69
						263	9									
12	23095 X	20361	-0-	-2734	-0-	1111	1	18954	2	Y	269	254	0	28	1	56
						296	9									
01	22351 X	8557	-0-	-13794	-0-	506	1	7921	2	Y	118	139	0	12	1	23
						130	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

08	38223 X	33416	-0-	-4807	-0-	1454	1	31614	2	Y	316	291	0	41	1	52
						348	9									
09	36600 X	31848	-0-	-4752	-0-	1620	1	29831	2	Y	361	289	0	35	1	89
						397	9									
10	36394 X	32027	-0-	-4367	-0-	1678	1	29956	2	Y	357	329	0	28	1	89
						393	9									
11	34020 X	29552	-0-	-4468	-0-	1612	1	27775	2	Y	150	181	0	15	1	43
						165	9									
12	34379 X	32934	-0-	-1445	-0-	1791	1	30561	2	Y	529	407	0	54	1	111
						582	9									
01	32953 X	31946	-0-	-1007	-0-	1895	1	29489	2	Y	511	471	0	50	1	101
						562	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

08	63054 X	54521	-0-	-8533	-0-	2397	1	52083	2	Y	37	35	0	5	1	6
						41	9									
09	59070 X	51543	-0-	-7527	-0-	2649	1	48851	2	Y	39	31	0	4	1	10
						43	9									
10	58900 X	51630	-0-	-7270	-0-	2737	1	48853	2	Y	36	34	0	3	1	9
						40	9									
11	55500 X	48879	-0-	-6621	-0-	2681	1	46198	2	Y	-0-	9	0			-0-
12	55986 X	49600	-0-	-6386	-0-	2748	1	46852	2	Y	-0-					-0-
01	54126 X	48055	-0-	-6071	-0-	2901	1	45154	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27466	X	17461	-0-	-10005	-0-	756	1	16419	2	Y	260	243	0	34	1	43
							286	9									
09	26160	X	16925	-0-	-9235	-0-	856	1	15754	2	Y	286	231	0	28	1	70
							315	9									
10	27032	X	16616	-0-	-10416	-0-	863	1	15432	2	Y	292	266	0	23	1	73
							321	9									
11	21750	X	15383	-0-	-6367	-0-	831	1	14324	2	Y	207	200	0	20	1	60
							228	9									
12	19003	X	15873	-0-	-3130	-0-	872	1	14813	2	Y	171	177	0	18	1	36
							188	9									
01	17484	X	14972	-0-	-2512	-0-	890	1	13880	2	Y	184	166	0	18	1	36
							202	9									

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	47120	X	41827	-0-	-5293	-0-	1841	1	39980	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
09	44520	X	40309	-0-	-4211	-0-	2077	1	38226	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
10	44330	X	40884	-0-	-3446	-0-	2167	1	38711	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	42030	X	38725	-0-	-3305	-0-	2128	1	36589	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
12	42656	X	39315	-0-	-3341	-0-	2177	1	37131	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
01	41819	X	38765	-0-	-3054	-0-	2339	1	36418	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	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	6355	X	5582	-0-	-773	-0-	229	1	4955	2	Y	362	335	0	47	1	60
							398	9									
09	6000	X	5387	-0-	-613	-0-	255	1	4728	2	Y	367	301	0	36	1	90
							404	9									
10	5952	X	5517	-0-	-435	-0-	271	1	4840	2	Y	369	338	0	29	1	92
							406	9									
11	5730	X	5217	-0-	-513	-0-	262	1	4550	2	Y	368	318	0	36	1	106
							405	9									
12	5704	X	5673	-0-	-31	-0-	286	1	4897	2	Y	445	412	0	46	1	93
							490	9									
*01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	311	1	4839	2	Y	502	447	0	49	1	99
							552	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	33542	X	29767	-0-	-3775	-0-	1294	1	28162	2	Y	283	262	0	37	1	47
							311	9									
09	31800	X	28375	-0-	-3425	-0-	1443	1	26614	2	Y	289	237	0	28	1	71
							318	9									
10	31682	X	27811	-0-	-3871	-0-	1461	1	26046	2	Y	276	256	0	22	1	69
							304	9									
11	30240	X	26034	-0-	-4206	-0-	1412	1	24299	2	Y	294	249	0	29	1	85
							323	9									
12	30535	X	26130	-0-	-4405	-0-	1427	1	24353	2	Y	318	303	0	33	1	67
							350	9									
01	29295	X	27749	-0-	-1546	-0-	1654	1	25765	2	Y	300	279	0	29	1	59
							330	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	38440	X	32003	-0-	-6437	-0-	1395	1	30299	2	Y	281	262	0	37	1	46
							309	9									
09	36420	X	30717	-0-	-5703	-0-	1564	1	28817	2	Y	305	246	0	30	1	75
							336	9									
10	36673	X	30627	-0-	-6046	-0-	1609	1	28698	2	Y	291	270	0	23	1	73
							320	9									
11	34560	X	29739	-0-	-4821	-0-	1612	1	27771	2	Y	324	271	0	32	1	94
							356	9									
12	34937	X	30041	-0-	-4896	-0-	1645	1	28075	2	Y	292	295	0	30	1	61
							321	9									
01	31992	X	29994	-0-	-1998	-0-	1791	1	27897	2	Y	278	257	0	27	1	55
							306	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	24707	X	22265	-0-	-2442	-0-	971	1	21099	2	Y	177	163	0	23	1	29
							195	9									
09	23370	X	21332	-0-	-2038	-0-	1088	1	20033	2	Y	192	155	0	19	1	47
							211	9									
10	23529	X	21096	-0-	-2433	-0-	1108	1	19766	2	Y	202	183	0	16	1	50
							222	9									
11	22230	X	20568	-0-	-1662	-0-	1112	1	19170	2	Y	260	210	0	25	1	75
							286	9									
12	22413	X	20778	-0-	-1635	-0-	1133	1	19336	2	Y	281	268	0	29	1	59
							309	9									
01	22258	X	20922	-0-	-1336	-0-	1245	1	19357	2	Y	291	265	0	28	1	57
							320	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	27962	X	25017	-0-	-2945	-0-	1090	1	23681	2	Y	224	206	0	29	1	37
							246	9									
09	26460	X	23855	-0-	-2605	-0-	1213	1	22382	2	Y	236	192	0	23	1	58
							260	9									
10	26536	X	23437	-0-	-3099	-0-	1230	1	21952	2	Y	232	214	0	18	1	58
							255	9									
11	25110	X	22839	-0-	-2271	-0-	1238	1	21304	2	Y	270	224	0	26	1	78
							297	9									
12	25420	X	23104	-0-	-2316	-0-	1262	1	21535	2	Y	279	270	0	29	1	58
							307	9									
01	25017	X	23322	-0-	-1695	-0-	1391	1	21630	2	Y	274	251	0	27	1	54
							301	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	77655	X	66639	-0-	-11016	-0-	2917	1	63384	2	Y	307	234	0	40	1	51
							338	9									
09	72690	X	62699	-0-	-9991	-0-	3223	1	59412	2	Y	58	89	0	6	1	14
							64	9									
10	72385	X	62446	-0-	-9939	-0-	3309	1	59112	2	Y	23	29	0	2	1	6
							25	9									
11	68850	X	59061	-0-	-9789	-0-	3238	1	55795	2	Y	25	21	0	3	1	7
							28	9									
12	69068	X	59401	-0-	-9667	-0-	3288	1	56080	2	Y	30	28	0	3	1	6
							33	9									
01	65565	X	57024	-0-	-8541	-0-	3442	1	53578	2	Y	4	9	0			1
							4	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	42997	X	37271	-0-	-5726	-0-	1636	1	35569	2	Y	60	54	0	8	1	10
							66	9									
09	40680	X	35199	-0-	-5481	-0-	1806	1	33323	2	Y	64	52	0	6	1	16
							70	9									
10	40455	X	35628	-0-	-4827	-0-	1885	1	33668	2	Y	68	62	0	5	1	17
							75	9									
11	38010	X	33600	-0-	-4410	-0-	1840	1	31676	2	Y	76	64	0	7	1	22
							84	9									
12	38068	X	34679	-0-	-3389	-0-	1913	1	32678	2	Y	80	77	0	8	1	17
							88	9									
01	36766	X	33904	-0-	-2862	-0-	2040	1	31779	2	Y	77	71	0	8	1	15
							85	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	73842	X	63072	-0-	-10770	-0-	2776	1	60296	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	69000	X	59542	-0-	-9458	-0-	3067	1	56475	2	Y	-0-					-0-
10	68479	X	59521	-0-	-8958	-0-	3158	1	56363	2	Y	-0-					-0-
11	64470	X	56042	-0-	-8428	-0-	3076	1	52963	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	64883	X	56777	-0-	-8106	-0-	3144	1	53633	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	62155	X	55771	-0-	-6384	-0-	3366	1	52405	2	Y	-0-					-0-

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	69006	X	64679	-0-	-4327	-0-	2844	1	61746	2	Y	81	74	0	11	1	13
							89	9									
09	65550	X	61283	-0-	-4267	-0-	3152	1	58033	2	Y	89	71	0	9	1	22
							98	9									
10	66371	X	62107	-0-	-4264	-0-	3287	1	58724	2	Y	87	80	0	7	1	22
							96	9									
11	63810	X	58965	-0-	-4845	-0-	3232	1	55633	2	Y	91	78	0	9	1	26
							100	9									
12	65689	X	60939	-0-	-4750	-0-	3369	1	57463	2	Y	97	93	0	10	1	20
							107	9									
01	64666	X	60065	-0-	-4601	-0-	3617	1	56310	2	Y	125	108	0	12	1	25
							138	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	47957	X	20154	-0-	-27803	-0-	886	1	19268	2	Y	-0-	20	0			-0-
09	36870	X	18690	-0-	-18180	-0-	964	1	17726	2	Y	-0-					-0-
10	30783	X	19192	-0-	-11591	-0-	1014	1	18108	2	Y	64	43	0	5	1	16
							70	9									
11	25830	X	17100	-0-	-8730	-0-	931	1	16059	2	Y	100	77	0	10	1	29
							110	9									
12	21235	X	18188	-0-	-3047	-0-	1009	1	17179	2	Y	-0-	29	0			-0-
01	20150	X	12762	-0-	-7388	-0-	768	1	11994	2	Y	-0-					-0-

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	65100	X	58597	-0-	-6503	-0-	2578	1	55971	2	Y	44	41	0	6	1	7
							48	9									
09	61290	X	55751	-0-	-5539	-0-	2867	1	52840	2	Y	40	33	0	4	1	10
							44	9									
10	61566	X	56240	-0-	-5326	-0-	2981	1	53205	2	Y	49	43	0	4	1	12
							54	9									
11	58590	X	51978	-0-	-6612	-0-	2851	1	49072	2	Y	50	43	0	5	1	14
							55	9									
12	59737	X	56515	-0-	-3222	-0-	3125	1	53333	2	Y	52	50	0	5	1	11
							57	9									
01	58094	X	54439	-0-	-3655	-0-	3283	1	51093	2	Y	57	51	0	6	1	11
							63	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

08	43927	X	37590	-0-	-6337	-0-	37590	2			N	-0-					-0-
09	41280	X	35118	-0-	-6162	-0-	35118	2			N	-0-					-0-
10	39277	X	33687	-0-	-5590	-0-	33687	2			N	-0-					-0-
11	37710	X	34056	-0-	-3654	-0-	34056	2			N	-0-					-0-
12	38967	X	33647	-0-	-5320	-0-	33647	2			N	-0-					-0-
01	37603	X	33163	-0-	-4440	-0-	33163	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

08	8029	X	7184	-0-	-845	-0-	274	1	5995	2	Y	832	690	0	109	1	137
							915	9									
09	7770	X	6938	-0-	-832	-0-	313	1	5708	2	Y	834	685	0	81	1	205
							917	9									
10	7657	X	7143	-0-	-514	-0-	331	1	5910	2	Y	820	756	0	64	1	205
							902	9									
11	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	346	1	5963	2	Y	915	766	0	89	1	265
							1007	9									
12	7192	X	7166	-0-	-26	-0-	337	1	5800	2	Y	935	908	0	96	1	196
							1029	9									
*01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	365	1	5708	2	Y	1060	944	0	103	1	209
							1166	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

08	11935	X	6314	-0-	-5621	-0-	265	1	5712	2	Y	306	283	0	40	1	51
							337	9									
09	11550	X	5897	-0-	-5653	-0-	287	1	5261	2	Y	317	259	0	31	1	78
							349	9									
10	7316	X	5998	-0-	-1318	-0-	298	1	5356	2	Y	313	288	0	25	1	78
							344	9									
11	6900	X	5515	-0-	-1385	-0-	283	1	4871	2	Y	328	279	0	32	1	95
							361	9									
12	6634	X	5708	-0-	-926	-0-	296	1	5031	2	Y	346	332	0	36	1	73
							381	9									
01	6324	X	5457	-0-	-867	-0-	313	1	4904	2	Y	218	227	0	21	1	43
							240	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	44175	X	41929	-0-	-2246	-0-	1843	1	40045	2	Y	37	29	0	5	1	6
							41	9									
09	39736	X	39736	-0-	-0-	-0-	2047	1	37688	2	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
10	43431	X	40071	-0-	-3360	-0-	2124	1	37947	2	Y	-0-					-0-
11	42030	X	37271	-0-	-4759	-0-	2047	1	35223	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	43431	X	37909	-0-	-5522	-0-	2094	1	35710	2	Y	95	65	0	10	1	20
							105	9									
01	41943	X	37225	-0-	-4718	-0-	2241	1	34878	2	Y	96	88	0	9	1	19
							106	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30566	X	27667	-0-	-2899	-0-	1216	1	26438	2	Y	12	17	0	2	1	2
							13	9									
09	28650	X	25936	-0-	-2714	-0-	1333	1	24533	2	Y	64	44	0	6	1	16
							70	9									
10	28117	X	26647	-0-	-1470	-0-	1410	1	25163	2	Y	67	61	0	5	1	17
							74	9									
11	26760	X	24696	-0-	-2064	-0-	1351	1	23265	2	Y	73	62	0	7	1	21
							80	9									
12	27652	X	24694	-0-	-2958	-0-	1366	1	23240	2	Y	80	76	0	8	1	17
							88	9									
01	27652	X	24041	-0-	-3611	-0-	1448	1	22504	2	Y	81	74	0	8	1	16
							89	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39742	X	33727	-0-	-6015	-0-	1482	1	32184	2	Y	55	49	0	7	1	9
							61	9									
09	38460	X	31771	-0-	-6689	-0-	1633	1	30079	2	Y	54	45	0	5	1	13
							59	9									
10	37789	X	31093	-0-	-6696	-0-	1644	1	29338	2	Y	101	81	0	8	1	25
							111	9									
11	35250	X	29413	-0-	-5837	-0-	1609	1	27730	2	Y	67	66	0	7	1	19
							74	9									
12	35743	X	29495	-0-	-6248	-0-	1628	1	27783	2	Y	76	71	0	8	1	16
							84	9									
01	33728	X	28755	-0-	-4973	-0-	1730	1	26937	2	Y	80	72	0	8	1	16
							88	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19964	X	17305	-0-	-2659	-0-	751	1	16313	2	Y	219	203	0	29	1	36
							241	9									
09	18900	X	16738	-0-	-2162	-0-	851	1	15627	2	Y	236	191	0	23	1	58
							260	9									
10	18786	X	16716	-0-	-2070	-0-	877	1	15613	2	Y	205	196	0	16	1	51
							226	9									
11	17970	X	15759	-0-	-2211	-0-	852	1	14691	2	Y	196	171	0	19	1	57
							216	9									
12	18104	X	16275	-0-	-1829	-0-	883	1	15094	2	Y	271	243	0	28	1	57
							298	9									
01	17298	X	15873	-0-	-1425	-0-	942	1	14652	2	Y	254	236	0	25	1	50
							279	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

08	9672 X	5767	-0-	-3905	-0-	234	1	5152	2	Y	346	318	0	45	1	57
						381	9									
09	7140 X	5376	-0-	-1764	-0-	256	1	4747	2	Y	339	280	0	33	1	83
						373	9									
10	5983 X	5412	-0-	-571	-0-	267	1	4783	2	Y	329	304	0	26	1	82
						362	9									
11	5790 X	5020	-0-	-770	-0-	255	1	4383	2	Y	347	295	0	34	1	100
						382	9									
12	5766 X	5192	-0-	-574	-0-	264	1	4501	2	Y	388	367	0	40	1	81
						427	9									
01	5766 X	5356	-0-	-410	-0-	295	1	4593	2	Y	425	381	0	41	1	84
						468	9									

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

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-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

08	37200 X	32539	-0-	-4661	-0-	1426	1	31036	2	Y	70	65	0	9	1	12
						77	9									
09	35100 X	30874	-0-	-4226	-0-	1586	1	29207	2	Y	74	61	0	7	1	18
						81	9									
10	34844 X	30988	-0-	-3856	-0-	1638	1	29254	2	Y	87	76	0	7	1	22
						96	9									
11	32910 X	29147	-0-	-3763	-0-	1594	1	27457	2	Y	87	75	0	9	1	25
						96	9									
12	33604 X	30369	-0-	-3235	-0-	1676	1	28587	2	Y	96	91	0	10	1	20
						106	9									
01	32457 X	29267	-0-	-3190	-0-	1761	1	27395	2	Y	101	91	0	10	1	20
						111	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

08	36797 X	31343	-0-	-5454	-0-	1372	1	29864	2	Y	97	90	0	13	1	16
						107	9									
09	34440 X	29559	-0-	-4881	-0-	1517	1	27934	2	Y	98	80	0	10	1	24
						108	9									
10	34131 X	29572	-0-	-4559	-0-	1562	1	27912	2	Y	89	84	0	7	1	22
						98	9									
11	31890 X	27874	-0-	-4016	-0-	1522	1	26230	2	Y	111	90	0	11	1	32
						122	9									
12	32116 X	28489	-0-	-3627	-0-	1570	1	26789	2	Y	118	113	0	12	1	25
						130	9									
01	30969 X	27650	-0-	-3319	-0-	1662	1	25855	2	Y	121	110	0	12	1	24
						133	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	54312	X	47022	-0-	-7290	-0-	2066	1	44881	2	Y	68	61	0	9	1	11
							75	9									
09	51030	X	48364	-0-	-2666	-0-	2483	1	45765	2	Y	105	80	0	10	1	26
							116	9									
10	50592	X	44924	-0-	-5668	-0-	2373	1	42427	2	Y	113	102	0	9	1	28
							124	9									
11	47550	X	42058	-0-	-5492	-0-	2301	1	39624	2	Y	121	102	0	12	1	35
							133	9									
12	49972	X	41614	-0-	-8358	-0-	2297	1	39176	2	Y	128	123	0	13	1	27
							141	9									
01	49972	X	40019	-0-	-9953	-0-	2408	1	37489	2	Y	111	105	0	11	1	22
							122	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

08	8556	X	8304	-0-	-252	-0-	323	1	6968	2	Y	921	843	0	120	1	152
							1013	9									
09	8280	X	8146	-0-	-134	-0-	368	1	6776	2	Y	911	750	0	89	1	224
							1002	9									
10	8556	X	7380	-0-	-1176	-0-	351	1	6241	2	Y	716	705	0	56	1	179
							788	9									
11	8100	X	6989	-0-	-1111	-0-	338	1	5807	2	Y	767	649	0	75	1	222
							844	9									
12	8432	X	7382	-0-	-1050	-0-	358	1	6061	2	Y	875	823	0	90	1	184
							963	9									
01	8432	X	7238	-0-	-1194	-0-	381	1	5899	2	Y	871	798	0	85	1	172
							958	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

08	37014	X	30687	-0-	-6327	-0-	1344	1	29221	2	Y	111	103	0	15	1	18
							122	9									
09	34350	X	34067	-0-	-283	-0-	1746	1	32192	2	Y	117	95	0	11	1	29
							129	9									
10	33604	X	29464	-0-	-4140	-0-	1556	1	27779	2	Y	117	108	0	9	1	29
							129	9									
11	31080	X	26632	-0-	-4448	-0-	1453	1	25041	2	Y	125	106	0	12	1	36
							138	9									
12	35216	X	25903	-0-	-9313	-0-	1425	1	24326	2	Y	138	131	0	14	1	29
							152	9									
01	35216	X	25020	-0-	-10196	-0-	1501	1	23353	2	Y	151	135	0	15	1	30
							166	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

08	28427	X	24193	-0-	-4234	-0-	1061	1	23064	2	Y	62	57	0	8	1	10
							68	9									
09	26520	X	22839	-0-	-3681	-0-	1171	1	21592	2	Y	69	55	0	7	1	17
							76	9									
10	26226	X	22436	-0-	-3790	-0-	1187	1	21165	2	Y	76	68	0	6	1	19
							84	9									
11	24720	X	20743	-0-	-3977	-0-	1133	1	19516	2	Y	85	71	0	8	1	25
							94	9									
12	24924	X	20610	-0-	-4314	-0-	1139	1	19407	2	Y	58	65	0	6	1	12
							64	9									
01	24180	X	20196	-0-	-3984	-0-	1211	1	18868	2	Y	106	87	0	10	1	21
							117	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	40641 X	36370	-0-	-4271	-0-	1597	1	34693	2	Y	73	68	0	10	1	12
						80	9									
09	38940 X	34494	-0-	-4446	-0-	1773	1	32636	2	Y	77	62	0	8	1	19
						85	9									
10	38564 X	33793	-0-	-4771	-0-	1786	1	31913	2	Y	85	76	0	7	1	21
						94	9									
11	36750 X	31919	-0-	-4831	-0-	1745	1	30071	2	Y	94	79	0	9	1	27
						103	9									
12	37975 X	32216	-0-	-5759	-0-	1778	1	30315	2	Y	112	104	0	12	1	23
						123	9									
01	36363 X	31398	-0-	-4965	-0-	1888	1	29383	2	Y	115	104	0	11	1	23
						127	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

08	40796 X	34591	-0-	-6205	-0-	1516	1	32990	2	Y	77	73	0	10	1	13
						85	9									
09	38190 X	32541	-0-	-5649	-0-	1673	1	30803	2	Y	59	51	0	6	1	15
						65	9									
10	37510 X	32311	-0-	-5199	-0-	1706	1	30502	2	Y	94	78	0	7	1	24
						103	9									
11	35100 X	30448	-0-	-4652	-0-	1667	1	28676	2	Y	95	82	0	9	1	28
						105	9									
12	35557 X	30071	-0-	-5486	-0-	1661	1	28311	2	Y	90	90	0	9	1	19
						99	9									
01	34410 X	30253	-0-	-4157	-0-	1822	1	28326	2	Y	95	86	0	9	1	19
						105	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

08	46903 X	39500	-0-	-7403	-0-	1731	1	37590	2	Y	163	157	0	21	1	27
						179	9									
09	44100 X	28147	-0-	-15953	-0-	1440	1	26524	2	Y	166	136	0	16	1	41
						183	9									
10	43369 X	40158	-0-	-3211	-0-	2121	1	37872	2	Y	150	142	0	12	1	37
						165	9									
11	40650 X	35956	-0-	-4694	-0-	1963	1	33814	2	Y	163	137	0	16	1	47
						179	9									
12	40424 X	36071	-0-	-4353	-0-	1985	1	33877	2	Y	190	177	0	20	1	40
						209	9									
01	40145 X	35168	-0-	-4977	-0-	2107	1	32832	2	Y	208	187	0	20	1	41
						229	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

08	32643 X	28465	-0-	-4178	-0-	1241	1	26998	2	Y	205	213	0	27	1	34
						226	9									
09	29790 X	19441	-0-	-10349	-0-	992	1	18318	2	Y	119	112	0	12	1	29
						131	9									
10	30349 X	29152	-0-	-1197	-0-	1541	1	27493	2	Y	107	101	0	8	1	27
						118	9									
11	28590 X	26648	-0-	-1942	-0-	1456	1	25071	2	Y	110	94	0	11	1	32
						121	9									
12	29171 X	26622	-0-	-2549	-0-	1469	1	25013	2	Y	127	119	0	13	1	27
						140	9									
01	29140 X	25743	-0-	-3397	-0-	1547	1	24050	2	Y	133	121	0	13	1	26
						146	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	54870	X	47210	-0-	-7660	-0-	2079	1	45131	2	Y	-0-					-0-
09	52320	X	44749	-0-	-7571	-0-	2300	1	42382	2	Y	61	40	0	6	1	15
							67	9									
10	50902	X	45232	-0-	-5670	-0-	2399	1	42833	2	Y	-0-	15	0			-0-
11	49260	X	42490	-0-	-6770	-0-	2331	1	40111	2	Y	44	27	0	4	1	13
							48	9									
12	49135	X	11753	-0-	-37382	-0-	649	1	11104	2	Y	-0-	13	0			-0-
01	46903	X	10702	-0-	-36201	-0-	644	1	10058	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

08	72509	X	64785	-0-	-7724	-0-	2851	1	61934	2	Y	-0-					-0-
09	67680	X	62888	-0-	-4792	-0-	3237	1	59651	2	Y	-0-					-0-
10	68913	X	63855	-0-	-5058	-0-	3386	1	60469	2	Y	-0-					-0-
11	64680	X	61090	-0-	-3590	-0-	3352	1	57738	2	Y	-0-					-0-
12	66247	X	63747	-0-	-2500	-0-	3530	1	60217	2	Y	-0-					-0-
01	64976	X	64164	-0-	-812	-0-	3873	1	60291	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

08	71920	X	63335	-0-	-8585	-0-	2789	1	60546	2	Y	-0-					-0-
09	68970	X	60132	-0-	-8838	-0-	3096	1	57036	2	Y	-0-					-0-
10	68479	X	60622	-0-	-7857	-0-	3214	1	57408	2	Y	-0-					-0-
11	64950	X	57407	-0-	-7543	-0-	3152	1	54255	2	Y	-0-					-0-
12	65751	X	59652	-0-	-6099	-0-	3304	1	56348	2	Y	-0-					-0-
01	62868	X	60214	-0-	-2654	-0-	3635	1	56579	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

08	47523	X	39110	-0-	-8413	-0-	1721	1	37389	2	Y	-0-					-0-
09	43650	X	39530	-0-	-4120	-0-	2034	1	37496	2	Y	-0-					-0-
10	40269	X	39647	-0-	-622	-0-	2101	1	37546	2	Y	-0-					-0-
11	38160	X	37190	-0-	-970	-0-	2040	1	35150	2	Y	-0-					-0-
12	40858	X	39405	-0-	-1453	-0-	2181	1	37224	2	Y	-0-					-0-
*01	42419	X	42419	-0-	-0-	-0-	2560	1	39859	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

08	7440	X	3290	-0-	-4150	-0-	923	1	1840	2	Y	479	651	0			92
							527	9									
09	7710	X	1114	-0-	-6596	-0-	313	1	590	2	Y	192	230	0			54
							211	9									
10	7967	X	537	-0-	-7430	-0-	221	1	239	2	Y	70	106	0			18
							77	9									
11	7710	X	4329	-0-	-3381	-0-	1635	1	1993	2	Y	637	427	0			228
							701	9									
12	7223	X	4249	-0-	-2974	-0-	1231	1	2126	2	Y	811	756	0			283
							892	9									
*01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	1086	1	2325	2	Y	647	686	0			244
							712	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 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	2310	1	4606	2	Y	1275	1029	0			246
							1403	9									
09	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	2250	1	4264	2	Y	1150	1072	0			324
							1265	9									
10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	3192	1	3457	2	Y	1322	1305	0			341
							1454	9									
11	8040	X	5528	-0-	-2512	-0-	2051	1	2500	2	Y	888	911	0			318
							977	9									
12	8308	X	5417	-0-	-2891	-0-	1691	1	2926	2	Y	727	791	0			254
							800	9									
01	8308	X	5285	-0-	-3023	-0-	1452	1	3112	2	Y	655	662	0			247
							721	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	192	1	384	2	Y	78	63	0			15
							86	9									
09	270	X	35	-0-	-235	-0-	12	1	23	2	Y	-0-	15	0			-0-
10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	203	1	219	2	Y	116	86	0			30
							128	9									
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2672	-0-	-304	-0-	637	1	1272	2	Y	694	675	0			134
							763	9									
09	2880	X	2416	-0-	-464	-0-	653	1	1239	2	Y	476	476	0			134
							524	9									
10	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	1140	1	1237	2	Y	502	507	0			129
							552	9									
11	2580	X	1868	-0-	-712	-0-	679	1	828	2	Y	328	340	0			117
							361	9									
12	2666	X	2607	-0-	-59	-0-	729	1	1263	2	Y	559	481	0			195
							615	9									
01	2914	X	1853	-0-	-1061	-0-	450	1	966	2	Y	397	442	0			150
							437	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
09	1230	X	19	-0-	-1211	-0-	7	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	122	-0-	-839	-0-	57	1	62	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	110	1	208	2	Y	236	170	0			66
							260	9									
10	279	N	40	-0-	-239	-0-	18	1	20	2	Y	2	68	0			-0-
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	589	N	3	-0-	-586	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	217	1	462	2	Y	27	17	0			10
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

08	20646	X	16416	-0-	-4230	-0-	710	1	15392	2	Y	285	269	0	37	1	47
							314	9									
09	19080	X	15640	-0-	-3440	-0-	788	1	14525	2	Y	297	242	0	29	1	73
							327	9									
10	18321	X	15889	-0-	-2432	-0-	823	1	14684	2	Y	347	306	0	27	1	87
							382	9									
11	17130	X	14887	-0-	-2243	-0-	791	1	13621	2	Y	432	352	0	42	1	125
							475	9									
12	16740	X	14667	-0-	-2073	-0-	795	1	13579	2	Y	266	308	0	27	1	56
							293	9									
01	16430	X	14735	-0-	-1695	-0-	874	1	13583	2	Y	253	234	0	25	1	50
							278	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

08	17980	X	16589	-0-	-1391	-0-	715	1	15503	2	Y	337	313	0	44	1	56
							371	9									
09	17070	X	14999	-0-	-2071	-0-	750	1	13843	2	Y	369	298	0	36	1	91
							406	9									
10	17112	X	15734	-0-	-1378	-0-	814	1	14510	2	Y	373	342	0	29	1	93
							410	9									
11	16560	X	13500	-0-	-3060	-0-	718	1	12420	2	Y	329	295	0	32	1	95
							362	9									
12	17081	X	14558	-0-	-2523	-0-	776	1	13268	2	Y	467	416	0	48	1	98
							514	9									
01	16585	X	14651	-0-	-1934	-0-	855	1	13300	2	Y	451	416	0	44	1	89
							496	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

08	1953	X	20	-0-	-1933	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	1890	X	14	-0-	-1876	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 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	10416	X	9001	-0-	-1415	-0-	376	1	8170	2	Y	414	399	0	54	1	68
							455	9									
09	10080	X	7227	-0-	-2853	-0-	358	1	6548	2	Y	292	260	0	28	1	72
							321	9									
10	9362	X	8942	-0-	-420	-0-	451	1	8065	2	Y	387	332	0	30	1	97
							426	9									
11	9060	X	7321	-0-	-1739	-0-	382	1	6545	2	Y	358	316	0	35	1	104
							394	9									
12	9362	X	7836	-0-	-1526	-0-	410	1	7007	2	Y	381	366	0	39	1	80
							419	9									
01	8990	X	7669	-0-	-1321	-0-	437	1	6797	2	Y	395	359	0	38	1	78
							435	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

08	34038	X	29001	-0-	-5037	-0-	1272	1	27621	2	Y	98	94	0	13	1	16
							108	9									
09	32940	X	21083	-0-	-11857	-0-	1080	1	19905	2	Y	89	74	0	9	1	22
							98	9									
10	34038	X	29305	-0-	-4733	-0-	1547	1	27640	2	Y	107	94	0	8	1	27
							118	9									
11	29220	X	26310	-0-	-2910	-0-	1439	1	24757	2	Y	104	91	0	10	1	30
							114	9									
12	29512	X	26363	-0-	-3149	-0-	1451	1	24771	2	Y	128	118	0	13	1	27
							141	9									
01	29295	X	26274	-0-	-3021	-0-	1577	1	24548	2	Y	135	122	0	13	1	27
							149	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

08	54498	X	46937	-0-	-7561	-0-	2064	1	44834	2	Y	35	26	0	4	1	6
							39	9									
09	51000	X	44435	-0-	-6565	-0-	2287	1	42109	2	Y	35	29	0	3	1	9
							39	9									
10	50499	X	44718	-0-	-5781	-0-	2370	1	42308	2	Y	36	33	0	3	1	9
							40	9									
11	47160	X	42157	-0-	-5003	-0-	2312	1	39791	2	Y	49	39	0	5	1	14
							54	9									
12	47151	X	42232	-0-	-4919	-0-	2333	1	39835	2	Y	58	54	0	6	1	12
							64	9									
01	46531	X	42271	-0-	-4260	-0-	2550	1	39687	2	Y	31	34	0	3	1	6
							34	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

08	45632	X	38560	-0-	-7072	-0-	1696	1	36864	2	Y	-0-					-0-
09	42630	X	37199	-0-	-5431	-0-	1916	1	35283	2	Y	-0-					-0-
10	44051	X	37143	-0-	-6908	-0-	1970	1	35173	2	Y	-0-					-0-
11	40200	X	35037	-0-	-5163	-0-	1922	1	33115	2	Y	-0-					-0-
12	39184	X	37672	-0-	-1512	-0-	2085	1	35587	2	Y	-0-					-0-
*01	39275	X	39275	-0-	-0-	-0-	2369	1	36906	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	44950	X	40228	-0-	-4722	-0-	1764	1	38281	2	Y	166	155	0	22	1	27
							183	9									
09	42240	X	37898	-0-	-4342	-0-	1941	1	35772	2	Y	168	138	0	16	1	41
							185	9									
10	42160	X	38809	-0-	-3351	-0-	2047	1	36584	2	Y	162	150	0	13	1	40
							178	9									
11	40380	X	36748	-0-	-3632	-0-	2004	1	34558	2	Y	169	144	0	16	1	49
							186	9									
12	40331	X	36764	-0-	-3567	-0-	2025	1	34538	2	Y	183	175	0	19	1	38
							201	9									
01	39556	X	36169	-0-	-3387	-0-	2176	1	33892	2	Y	92	103	0	9	1	18
							101	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	43524	X	37055	-0-	-6469	-0-	1618	1	35085	2	Y	320	299	0	42	1	53
							352	9									
09	40140	X	34763	-0-	-5377	-0-	1776	1	32700	2	Y	261	225	0	25	1	64
							287	9									
10	39804	X	35759	-0-	-4045	-0-	1878	1	33536	2	Y	314	275	0	25	1	78
							345	9									
11	37620	X	33672	-0-	-3948	-0-	1828	1	31482	2	Y	329	280	0	32	1	95
							362	9									
12	38533	X	33571	-0-	-4962	-0-	1835	1	31330	2	Y	369	349	0	38	1	77
							406	9									
01	37045	X	32363	-0-	-4682	-0-	1927	1	30007	2	Y	390	352	0	38	1	77
							429	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	82708	X	73832	-0-	-8876	-0-	3243	1	70448	2	Y	128	110	0	17	1	21
							141	9									
09	79680	X	69689	-0-	-9991	-0-	3582	1	66007	2	Y	91	81	0	9	1	22
							100	9									
10	78895	X	67222	-0-	-11673	-0-	3559	1	63566	2	Y	88	81	0	7	1	22
							97	9									
11	74640	X	65131	-0-	-9509	-0-	3570	1	61444	2	Y	106	87	0	10	1	31
							117	9									
12	75733	X	65102	-0-	-10631	-0-	3604	1	61450	2	Y	44	61	0	5	1	9
							48	9									
01	72819	X	57357	-0-	-15462	-0-	3462	1	53895	2	Y	-0-	9	0			-0-

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	36580	X	30801	-0-	-5779	-0-	1353	1	29400	2	Y	44	40	0	6	1	7
							48	9									
09	35100	X	28900	-0-	-6200	-0-	1487	1	27359	2	Y	49	39	0	5	1	12
							54	9									
10	33790	X	29262	-0-	-4528	-0-	1548	1	27660	2	Y	49	45	0	4	1	12
							54	9									
11	31860	X	28099	-0-	-3761	-0-	1538	1	26504	2	Y	52	44	0	5	1	15
							57	9									
12	32922	X	28295	-0-	-4627	-0-	1561	1	26670	2	Y	58	55	0	6	1	12
							64	9									
01	30814	X	27537	-0-	-3277	-0-	1656	1	25813	2	Y	62	56	0	6	1	12
							68	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	61101	X	53008	-0-	-8093	-0-	2332	1	50675	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	57180	X	50377	-0-	-6803	-0-	2596	1	47780	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	56544	X	50897	-0-	-5647	-0-	2699	1	48197	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	53340	X	48751	-0-	-4589	-0-	2676	1	46074	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	54498	X	49409	-0-	-5089	-0-	2737	1	46671	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	53010	X	48436	-0-	-4574	-0-	2924	1	45511	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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	31496	X	26876	-0-	-4620	-0-	1179	1	25623	2	Y	67	62	0	9	1	11
							74	9									
09	28860	X	25193	-0-	-3667	-0-	1297	1	23861	2	Y	32	32	0	3	1	8
							35	9									
10	28830	X	25318	-0-	-3512	-0-	1342	1	23976	2	Y	-0-	8	0			-0-
11	27360	X	23713	-0-	-3647	-0-	1301	1	22412	2	Y	-0-					-0-
12	28272	X	24342	-0-	-3930	-0-	1349	1	22993	2	Y	-0-					-0-
01	26877	X	23312	-0-	-3565	-0-	1409	1	21903	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52452	X	45472	-0-	-6980	-0-	2002	1	43470	2	Y	-0-					-0-
09	47790	X	42799	-0-	-4991	-0-	2204	1	40595	2	Y	-0-					-0-
10	49383	X	42805	-0-	-6578	-0-	2270	1	40535	2	Y	-0-					-0-
11	46590	X	40162	-0-	-6428	-0-	2204	1	37958	2	Y	-0-					-0-
12	45477	X	41703	-0-	-3774	-0-	2310	1	39393	2	Y	-0-					-0-
01	44981	X	44932	-0-	-49	-0-	2710	1	42222	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	33449	X	27621	-0-	-5828	-0-	1214	1	26378	2	Y	26	20	0	4	1	4
							29	9									
09	29190	X	25673	-0-	-3517	-0-	1319	1	24328	2	Y	24	20	0	2	1	6
							26	9									
10	30163	X	25192	-0-	-4971	-0-	1334	1	23832	2	Y	24	22	0	2	1	6
							26	9									
11	28200	X	22713	-0-	-5487	-0-	1245	1	21460	2	Y	7	10	0	1	1	2
							8	9									
12	27621	X	22459	-0-	-5162	-0-	1244	1	21215	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	27621	X	21810	-0-	-5811	-0-	1316	1	20494	2	Y	-0-					-0-

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	41137	X	36262	-0-	-4875	-0-	1594	1	34668	2	Y	-0-					-0-
09	37560	X	34194	-0-	-3366	-0-	1758	1	32436	2	Y	-0-					-0-
10	38595	X	33404	-0-	-5191	-0-	1770	1	31634	2	Y	-0-					-0-
11	35880	X	31306	-0-	-4574	-0-	1720	1	29585	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	36270	X	31739	-0-	-4531	-0-	1758	1	29981	2	Y	-0-					-0-
01	35681	X	30992	-0-	-4689	-0-	1869	1	29123	2	Y	-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	T. A.	45836	-0-	45836	53909	2011	1	43720	2	Y	95	75	0	12	1	16
						105	9									
09	T. A.	31498	-0-	31498	85407	1621	1	29830	2	Y	43	44	0	4	1	11
						47	9									
10	T. A.	23374	-0-	23374	108781	1238	1	22136	2	Y	-0-	11	0			-0-
11	127865 X	19084	-0-	-108781	-0-	1045	1	18030	2	Y	8	5	0	1	1	2
						9	9									
12	45849 X	17971	-0-	-27878	-0-	994	1	16954	2	Y	21	17	0	2	1	4
						23	9									
01	38874 X	18369	-0-	-20505	-0-	1109	1	17260	2	Y	-0-	4	0			-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

08	T. A.	75234	-0-	75234	91726	3311	1	71923	2	Y	-0-	3	0			-0-
09	T. A.	48455	-0-	48455	140181	2493	1	45962	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	41913	-0-	41913	182094	2222	1	39691	2	Y	-0-					-0-
11	218092 X	35998	-0-	-182094	-0-	1977	1	34021	2	Y	-0-					-0-
12	75237 X	34205	-0-	-41032	-0-	1895	1	32310	2	Y	-0-					-0-
01	55242 X	32880	-0-	-22362	-0-	1985	1	30894	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

08	T. A.	49999	-0-	49999	58996	2191	1	47574	2	Y	213	189	0	28	1	35
						234	9									
09	T. A.	23232	-0-	23232	82228	1195	1	22033	2	Y	4	37	0	1	1	1
						4	9									
10	T. A.	18786	-0-	18786	101014	995	1	17778	2	Y	12	9	0	1	1	3
						13	9									
11	117105 X	16091	-0-	-101014	-0-	881	1	15189	2	Y	19	15	0	2	1	5
						21	9									
12	50003 X	13994	-0-	-36009	-0-	765	1	13009	2	Y	200	142	0	21	1	42
						220	9									
01	30721 X	10315	-0-	-20406	-0-	609	1	9473	2	Y	212	191	0	21	1	42
						233	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

08	4774 X	4315	-0-	-459	-0-	173	1	3770	2	Y	338	368	0	44	1	56
						372	9									
09	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	259	1	4779	2	Y	507	389	0	49	1	125
						558	9									
10	6417 X	4058	-0-	-2359	-0-	195	1	3481	2	Y	347	358	0	27	1	87
						382	9									
11	6210 X	3603	-0-	-2607	-0-	176	1	3023	2	Y	367	312	0	36	1	106
						404	9									
12	6417 X	4459	-0-	-1958	-0-	216	1	3708	2	Y	486	440	0	50	1	102
						535	9									
01	5797 X	3980	-0-	-1817	-0-	209	1	3263	2	Y	462	428	0	45	1	91
						508	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	5673	X	4925	-0-	-748	-0-	194	1	4222	2	Y	463	448	0	60	1	76
							509	9									
09	5490	X	5232	-0-	-258	-0-	240	1	4405	2	Y	534	427	0	52	1	131
							587	9									
10	5549	X	4819	-0-	-730	-0-	221	1	3940	2	Y	598	533	0	47	1	149
							658	9									
11	5190	X	4113	-0-	-1077	-0-	198	1	3394	2	Y	474	440	0	46	1	137
							521	9									
12	5394	X	4707	-0-	-687	-0-	215	1	3678	2	Y	740	646	0	76	1	155
							814	9									
01	5394	X	4556	-0-	-838	-0-	231	1	3567	2	Y	689	641	0	67	1	136
							758	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	3689	X	2945	-0-	-744	-0-	110	1	2444	2	Y	355	338	0	46	1	59
							391	9									
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	187	1	3414	2	Y	399	321	0	39	1	98
							439	9									
10	4030	X	3024	-0-	-1006	-0-	146	1	2529	2	Y	317	311	0	25	1	79
							349	9									
11	3900	X	2217	-0-	-1683	-0-	102	1	1777	2	Y	307	267	0	30	1	89
							338	9									
12	4030	X	3461	-0-	-569	-0-	146	1	2527	2	Y	716	581	0	74	1	150
							788	9									
01	4185	X	2641	-0-	-1544	-0-	123	1	1922	2	Y	542	532	0	53	1	107
							596	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	7192	X	4893	-0-	-2299	-0-	171	1	3697	2	Y	932	734	0	122	1	154
							1025	9									
09	6960	X	2649	-0-	-4311	-0-	90	1	1618	2	Y	855	716	0	83	1	210
							941	9									
10	7192	X	1074	-0-	-6118	-0-	30	1	558	2	Y	442	507	0	35	1	110
							486	9									
11	4740	X	3970	-0-	-770	-0-	185	1	3158	2	Y	570	460	0	55	1	165
							627	9									
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	242	1	4070	2	Y	1396	1125	0	143	1	293
							1536	9									
*01	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	285	1	4438	2	Y	788	849	0	77	1	155
							867	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	6231	X	4596	-0-	-1635	-0-	193 209	1 9	4194	2	Y	190	177	0	25	1	31
09	6030	X	5369	-0-	-661	-0-	265 229	1 9	4875	2	Y	208	168	0	20	1	51
10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	559 305	1 9	9936	2	Y	277	237	0	22	1	69
11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	443 301	1 9	7589	2	Y	274	237	0	27	1	79
12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	387 382	1 9	6559	2	Y	347	317	0	36	1	73
01	10788	X	7300	-0-	-3488	-0-	413 464	1 9	6423	2	Y	422	371	0	41	1	83

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	11036	X	3830	-0-	-7206	-0-	165 48	1 9	3617	2	Y	44	62	0	6	1	7
09	9570	X	5292	-0-	-4278	-0-	267 62	1 9	4963	2	Y	56	44	0	5	1	14
10	9548	X	7788	-0-	-1760	-0-	408 92	1 9	7288	2	Y	84	70	0	7	1	21
11	9240	X	7558	-0-	-1682	-0-	408 156	1 9	6994	2	Y	142	108	0	14	1	41
12	9269	X	6494	-0-	-2775	-0-	352 125	1 9	6017	2	Y	114	119	0	12	1	24
01	7781	X	7203	-0-	-578	-0-	426 157	1 9	6620	2	Y	143	125	0	14	1	28

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	X	482	-0-	-88	-0-	24 9	1 9	449	2	Y	8	5	0	1	1	2
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

08	10137	X	9489	-0-	-648	-0-	414 127	1 9	8948	2	Y	115	109	0	15	1	19
09	9570	X	5033	-0-	-4537	-0-	255 76	1 9	4702	2	Y	69	64	0	7	1	17
10	10230	X	6431	-0-	-3799	-0-	336 88	1 9	6007	2	Y	80	71	0	6	1	20
11	9900	X	5986	-0-	-3914	-0-	321 119	1 9	5546	2	Y	108	86	0	11	1	31
12	10230	X	8450	-0-	-1780	-0-	458 180	1 9	7812	2	Y	164	144	0	17	1	34
01	9486	X	3243	-0-	-6243	-0-	191 61	1 9	2991	2	Y	55	73	0	5	1	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	7068 X	5286	-0-	-1782	-0-	222 229	1 9	4835	2	Y	208	193	0	27	1	34
09	6570 X	5325	-0-	-1245	-0-	261 252	1 9	4812	2	Y	229	185	0	22	1	56
10	6262 X	4907	-0-	-1355	-0-	246 233	1 9	4428	2	Y	212	198	0	17	1	53
11	5490 X	3866	-0-	-1624	-0-	202 209	1 9	3455	2	Y	190	169	0	19	1	55
12	5518 X	4312	-0-	-1206	-0-	219 362	1 9	3731	2	Y	329	281	0	34	1	69
01	5518 X	4987	-0-	-531	-0-	271 496	1 9	4220	2	Y	451	387	0	44	1	89

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

08	3472 X	895	-0-	-2577	-0-	38 41	1 9	816	2	Y	37	51	0	5	1	6
09	2820 X	126	-0-	-2694	-0-	3	1	123	2	Y	-0-	6	0			-0-
10	2883 X	137	-0-	-2746	-0-	2	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	2430 X	127	-0-	-2303	-0-	1 12	1 9	114	2	Y	11	7	0	1	1	3
12	2294 X	128	-0-	-2166	-0-	3 10	1 9	115	2	Y	9	9	0	1	1	2
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	27 57	1 9	434	2	Y	52	39	0	5	1	10

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

08	8432 X	8113	-0-	-319	-0-	316 920	1 9	6877	2	Y	836	826	0	109	1	138
09	9630 X	7801	-0-	-1829	-0-	358 887	1 9	6556	2	Y	806	667	0	79	1	198
10	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	527 960	1 9	9390	2	Y	873	785	0	68	1	218
11	9630 X	1022	-0-	-8608	-0-	39 304	1 9	679	2	Y	276	387	0	27	1	80
12	9951 X	8226	-0-	-1725	-0-	391 1185	1 9	6650	2	Y	1077	820	0	111	1	226
01	10881 X	6613	-0-	-4268	-0-	350 847	1 9	5416	2	Y	770	769	0	75	1	152

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	146 228	1 9	3153	2	Y	207	204	0	27	1	34
09	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	106 304	1 9	1960	2	Y	276	215	0	27	1	68
10	2883 X	2555	-0-	-328	-0-	120 281	1 9	2154	2	Y	255	239	0	20	1	64
11	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	240 398	1 9	4156	2	Y	362	286	0	35	1	105
12	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	195 179	1 9	3351	2	Y	163	217	0	17	1	34
*01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	199 270	1 9	3102	2	Y	245	207	0	24	1	48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17019	X	14113	-0-	-2906	-0-	617	1	13356	2	Y	127	125	0	17	1	21
							140	9									
09	16020	X	5600	-0-	-10420	-0-	287	1	5257	2	Y	51	54	0	5	1	13
							56	9									
10	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					Y	12	8	0	1	1	3
12	14756	X	8881	-0-	-5875	-0-	484	1	8248	2	Y	135	96	0	14	1	28
							149	9									
*01	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	1020	1	15857	2	Y	537	407	0	52	1	106
							591	9									

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

08	17670	X	12381	-0-	-5289	-0-	539	1	11684	2	Y	144	134	0	19	1	24
							158	9									
09	14190	X	6730	-0-	-7460	-0-	343	1	6304	2	Y	75	73	0	7	1	19
							83	9									
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
11	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	1058	1	18208	2	Y	242	148	0	24	1	70
							266	9									
12	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	877	1	14931	2	Y	242	236	0	25	1	51
							266	9									
*01	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	815	1	12710	2	Y	225	210	0	22	1	44
							248	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

08	11501	X	7189	-0-	-4312	-0-	264	1	5674	2	Y	1137	1156	0	148	1	188
							1251	9									
09	11130	X	9986	-0-	-1144	-0-	426	1	7852	2	Y	1553	1208	0	151	1	382
							1708	9									
10	11501	X	7202	-0-	-4299	-0-	313	1	5570	2	Y	1199	1188	0	94	1	299
							1319	9									
11	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	565	1	9668	2	Y	1545	1247	0	150	1	447
							1700	9									
12	11191	X	8236	-0-	-2955	-0-	369	1	6285	2	Y	1438	1435	0	148	1	302
							1582	9									
01	10323	X	7989	-0-	-2334	-0-	387	1	6059	2	Y	1403	1292	0	136	1	277
							1543	9									

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

08	5952	X	3517	-0-	-2435	-0-	148	1	3202	2	Y	152	150	0	20	1	25
							167	9									
09	6060	X	3637	-0-	-2423	-0-	178	1	3272	2	Y	170	136	0	17	1	42
							187	9									
10	6262	X	395	-0-	-5867	-0-	19	1	363	2	Y	12	50	0	1	1	3
							13	9									
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-

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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5797 X	3988	-0-	-1809	-0-	160	1	3420	2	Y	371	371	0	48	1	61
						408	9									
09	5610 X	4656	-0-	-954	-0-	209	1	3882	2	Y	514	399	0	50	1	126
						565	9									
10	5580 X	5241	-0-	-339	-0-	237	1	4254	2	Y	682	585	0	53	1	170
						750	9									
11	5310 X	5157	-0-	-153	-0-	225	1	3859	2	Y	975	768	0	95	1	282
						1073	9									
12	4805 X	2066	-0-	-2739	-0-	96	1	1634	2	Y	305	492	0	31	1	64
						336	9									
01	5239 X	4549	-0-	-690	-0-	233	1	3628	2	Y	625	505	0	61	1	123
						688	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

08	38998 X	19168	-0-	-19830	-0-	839	1	18190	2	Y	126	114	0	17	1	21
						139	9									
09	32310 X	16245	-0-	-16065	-0-	832	1	15330	2	Y	75	70	0	7	1	19
						83	9									
10	26474 X	14915	-0-	-11559	-0-	789	1	14073	2	Y	48	51	0	4	1	12
						53	9									
11	24390 X	12388	-0-	-12002	-0-	672	1	11588	2	Y	116	83	0	11	1	34
						128	9									
12	22320 X	9207	-0-	-13113	-0-	505	1	8614	2	Y	80	89	0	8	1	17
						88	9									
01	19158 X	14313	-0-	-4845	-0-	854	1	13277	2	Y	165	133	0	16	1	33
						182	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

08	50220 X	29378	-0-	-20842	-0-	1285	1	27973	2	Y	109	98	0	14	1	18
						120	9									
09	42960 X	25544	-0-	-17416	-0-	1308	1	24124	2	Y	102	85	0	10	1	25
						112	9									
10	36983 X	25157	-0-	-11826	-0-	1328	1	23698	2	Y	119	105	0	9	1	30
						131	9									
11	34650 X	21851	-0-	-12799	-0-	1179	1	20331	2	Y	310	220	0	30	1	90
						341	9									
12	32519 X	20486	-0-	-12033	-0-	1134	1	19346	2	Y	5	93	0	1	1	1
						6	9									
01	29388 X	20803	-0-	-8585	-0-	1255	1	19525	2	Y	21	16	0	2	1	4
						23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-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

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

08	29512 X	28103	-0-	-1409	-0-	1230	1	26705	2	Y	153	108	0	20	1	25
						168	9									
09	28560 X	26478	-0-	-2082	-0-	1365	1	25113	2	Y	-0-	25	0			-0-
10	29512 X	25754	-0-	-3758	-0-	1365	1	24389	2	Y	-0-					-0-
11	27360 X	24249	-0-	-3111	-0-	1328	1	22921	2	Y	-0-					-0-
12	28272 X	24572	-0-	-3700	-0-	1364	1	23208	2	Y	-0-					-0-
01	28117 X	25427	-0-	-2690	-0-	1535	1	23892	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

08	58497 X	33876	-0-	-24621	-0-	1487	1	32350	2	Y	35	45	0	4	1	6
						39	9									
09	38910 X	31518	-0-	-7392	-0-	1623	1	29860	2	Y	32	27	0	3	1	8
						35	9									
10	35650 X	31099	-0-	-4551	-0-	1650	1	29410	2	Y	35	31	0	3	1	9
						39	9									
11	34230 X	29196	-0-	-5034	-0-	1600	1	27554	2	Y	38	32	0	4	1	11
						42	9									
12	35216 X	28099	-0-	-7117	-0-	1554	1	26482	2	Y	57	50	0	6	1	12
						63	9									
01	33325 X	28820	-0-	-4505	-0-	1739	1	27081	2	Y	-0-	12	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41571	X	30506	-0-	-11065	-0-	1325	1	28794	2	Y	352	332	0	46	1	58
							387	9									
09	37140	X	29592	-0-	-7548	-0-	1511	1	27868	2	Y	194	185	0	19	1	48
							213	9									
10	36735	X	29073	-0-	-7662	-0-	1535	1	27358	2	Y	164	158	0	13	1	41
							180	9									
11	33720	X	28864	-0-	-4856	-0-	1570	1	27089	2	Y	186	155	0	18	1	54
							205	9									
12	32798	X	29749	-0-	-3049	-0-	1631	1	27810	2	Y	280	246	0	29	1	59
							308	9									
01	30566	X	27777	-0-	-2789	-0-	1666	1	25954	2	Y	143	160	0	14	1	28
							157	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

08	37975	X	32470	-0-	-5505	-0-	1419	1	30819	2	Y	211	196	0	28	1	35
							232	9									
09	34890	X	27979	-0-	-6911	-0-	1430	1	26327	2	Y	202	167	0	20	1	50
							222	9									
10	34100	X	26670	-0-	-7430	-0-	1407	1	25096	2	Y	152	152	0	12	1	38
							167	9									
11	32670	X	24637	-0-	-8033	-0-	1348	1	23220	2	Y	63	77	0	6	1	18
							69	9									
12	32457	X	30691	-0-	-1766	-0-	1698	1	28973	2	Y	18	30	0	2	1	4
							20	9									
*01	36093	X	36093	-0-	-0-	-0-	2179	1	33914	2	Y	-0-	4	0			-0-

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-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 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 GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

08	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	498	1	10755	2	Y	162	137	0	21	1	27
							178	9									
09	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	657	1	12099	2	Y	186	149	0	18	1	46
							205	9									
10	9920	X	7083	-0-	-2837	-0-	370	1	6600	2	Y	103	115	0	8	1	26
							113	9									
11	10770	X	7896	-0-	-2874	-0-	423	1	7308	2	Y	150	118	0	15	1	43
							165	9									
12	11129	X	8032	-0-	-3097	-0-	434	1	7394	2	Y	185	170	0	19	1	39
							204	9									
01	13392	X	9526	-0-	-3866	-0-	561	1	8737	2	Y	207	185	0	20	1	41
							228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 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	14074	X	9277	-0-	-4797	-0-	401	1	8718	2	Y	144	144	0	19	1	24
							158	9									
09	13500	X	7731	-0-	-5769	-0-	391	1	7224	2	Y	105	93	0	10	1	26
							116	9									
10	12648	X	11133	-0-	-1515	-0-	582	1	10387	2	Y	149	126	0	12	1	37
							164	9									
11	12240	X	10393	-0-	-1847	-0-	563	1	9651	2	Y	163	137	0	16	1	47
							179	9									
12	12648	X	10701	-0-	-1947	-0-	581	1	9920	2	Y	182	172	0	19	1	38
							200	9									
*01	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	660	1	10270	2	Y	197	177	0	19	1	39
							217	9									

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

08	47337	X	31479	-0-	-15858	-0-	1379	1	29948	2	Y	138	113	0	18	1	23
							152	9									
09	40650	X	20803	-0-	-19847	-0-	1066	1	19631	2	Y	96	86	0	9	1	24
							106	9									
10	38750	X	29767	-0-	-8983	-0-	1571	1	28068	2	Y	116	102	0	9	1	29
							128	9									
11	35670	X	35349	-0-	-321	-0-	1933	1	33274	2	Y	129	108	0	13	1	37
							142	9									
12	34903	X	34903	-0-	-0-	-0-	1926	1	32810	2	Y	152	141	0	16	1	32
							167	9									
01	31465	X	17609	-0-	-13856	-0-	1057	1	16474	2	Y	71	82	0	7	1	14
							78	9									

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

08	46035	X	35771	-0-	-10264	-0-	1571	1	34142	2	Y	53	42	0	7	1	9
							58	9									
09	37140	X	22879	-0-	-14261	-0-	1176	1	21662	2	Y	37	33	0	4	1	9
							41	9									
10	34720	X	14	-0-	-34706	-0-	14	2			Y	-0-	9	0			-0-
11	34620	X	6901	-0-	-27719	-0-	379	1	6491	2	Y	28	17	0	3	1	8
							31	9									
12	35774	X	22469	-0-	-13305	-0-	1237	1	21080	2	Y	138	103	0	14	1	29
							152	9									
01	31620	X	10568	-0-	-21052	-0-	633	1	9856	2	Y	72	80	0	7	1	14
							79	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

08	45756	X	43349	-0-	-2407	-0-	1903	1	41351	2	Y	86	79	0	11	1	14
							95	9									
09	41460	X	39605	-0-	-1855	-0-	2028	1	37335	2	Y	220	159	0	21	1	54
							242	9									
10	38967	X	24530	-0-	-14437	-0-	1298	1	23160	2	Y	65	98	0	5	1	16
							72	9									
11	41940	X	30748	-0-	-11192	-0-	1679	1	28897	2	Y	156	112	0	15	1	45
							172	9									
12	43338	X	29187	-0-	-14151	-0-	1607	1	27380	2	Y	182	170	0	19	1	38
							200	9									
01	43338	X	29170	-0-	-14168	-0-	1756	1	27326	2	Y	80	94	0	8	1	16
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43586	X	24611	-0-	-18975	-0-	1078	1	23452	2	Y	74	70	0	10	1	12
							81	9									
09	38610	X	18811	-0-	-19799	-0-	964	1	17738	2	Y	99	77	0	10	1	24
							109	9									
10	34379	X	23055	-0-	-11324	-0-	1217	1	21740	2	Y	89	84	0	7	1	22
							98	9									
11	30210	X	29613	-0-	-597	-0-	1615	1	27824	2	Y	158	119	0	15	1	46
							174	9									
12	32394	X	32394	-0-	-0-	-0-	1792	1	30572	2	Y	27	64	0	3	1	6
							30	9									
*01	30924	X	30924	-0-	-0-	-0-	1864	1	29006	2	Y	49	40	0	5	1	10
							54	9									

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

08	40858	X	29142	-0-	-11716	-0-	1273	1	27643	2	Y	205	148	0	27	1	34
							226	9									
09	39540	X	10827	-0-	-28713	-0-	553	1	10166	2	Y	98	98	0	10	1	24
							108	9									
10	36673	X	34522	-0-	-2151	-0-	1814	1	32394	2	Y	285	216	0	22	1	71
							314	9									
11	33300	X	31723	-0-	-1577	-0-	1716	1	29559	2	Y	407	321	0	40	1	117
							448	9									
12	34100	X	31807	-0-	-2293	-0-	1742	1	29724	2	Y	310	330	0	32	1	65
							341	9									
01	34534	X	31057	-0-	-3477	-0-	1857	1	28919	2	Y	255	245	0	25	1	50
							281	9									

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

08	4030	X	3475	-0-	-555	-0-	149	1	3245	2	Y	74	70	0	10	1	12
							81	9									
09	3900	X	2961	-0-	-939	-0-	148	1	2724	2	Y	81	65	0	8	1	20
							89	9									
10	3782	X	2100	-0-	-1682	-0-	109	1	1935	2	Y	51	54	0	4	1	13
							56	9									
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	212	1	3645	2	Y	162	112	0	16	1	47
							178	9									
12	3596	X	2116	-0-	-1480	-0-	110	1	1915	2	Y	83	104	0	9	1	17
							91	9									
01	3472	X	2698	-0-	-774	-0-	155	1	2437	2	Y	96	85	0	9	1	19
							106	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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4133	-0-	-83	-0-	175	1	3831	2	Y	115	107	0	15	1	19
							127	9									
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	209	1	3877	2	Y	126	102	0	12	1	31
							139	9									
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	271	1	4845	2	Y	174	148	0	14	1	43
							191	9									
11	4350	X	3661	-0-	-689	-0-	193	1	3330	2	Y	125	120	0	12	1	36
							138	9									
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	248	1	4233	2	Y	166	150	0	17	1	35
							183	9									
01	5301	X	2293	-0-	-3008	-0-	135	1	2055	2	Y	94	101	0	9	1	19
							103	9									

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

08	24056	X	18939	-0-	-5117	-0-	818	1	17736	2	Y	350	293	0	46	1	58
							385	9									
09	18780	X	12695	-0-	-6085	-0-	637	1	11769	2	Y	263	230	0	26	1	65
							289	9									
10	18724	X	16	-0-	-18708	-0-	16	2			Y	-0-	65	0			-0-
11	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	-0-					-0-
12	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					Y	-0-					-0-
01	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

08	50933	X	34830	-0-	-16103	-0-	1485	1	32275	2	Y	973	885	0	127	1	161
							1070	9									
09	45570	X	30531	-0-	-15039	-0-	1530	1	28162	2	Y	763	662	0	74	1	188
							839	9									
10	39835	X	30819	-0-	-9016	-0-	1584	1	28248	2	Y	897	791	0	70	1	224
							987	9									
11	38430	X	27905	-0-	-10525	-0-	1474	1	25415	2	Y	924	791	0	90	1	267
							1016	9									
12	37479	X	26768	-0-	-10711	-0-	1423	1	24289	2	Y	960	927	0	99	1	201
							1056	9									
01	34844	X	27461	-0-	-7383	-0-	1589	1	24702	2	Y	1064	952	0	103	1	210
							1170	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

08	10571	X	6997	-0-	-3574	-0-	295	1	6421	2	Y	255	241	0	33	1	42
							281	9									
09	9390	X	6419	-0-	-2971	-0-	313	1	5800	2	Y	278	225	0	27	1	68
							306	9									
10	8773	X	5471	-0-	-3302	-0-	278	1	4925	2	Y	244	232	0	19	1	61
							268	9									
11	8280	X	5261	-0-	-3019	-0-	275	1	4727	2	Y	235	205	0	23	1	68
							259	9									
12	7998	X	4377	-0-	-3621	-0-	229	1	3952	2	Y	178	191	0	18	1	37
							196	9									
01	7006	X	6996	-0-	-10	-0-	404	1	6289	2	Y	275	231	0	27	1	54
							303	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	253	1	5513	2	Y	232	213	0	30	1	38
							255	9									
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	292	1	5369	2	Y	231	190	0	22	1	57
							254	9									
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	271	1	4833	2	Y	216	202	0	17	1	54
							238	9									
11	5250	X	4822	-0-	-428	-0-	251	1	4325	2	Y	224	191	0	22	1	65
							246	9									
12	5425	X	4805	-0-	-620	-0-	250	1	4276	2	Y	254	240	0	26	1	53
							279	9									
01	6107	X	4881	-0-	-1226	-0-	275	1	4311	2	Y	268	242	0	26	1	53
							295	9									

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

08	59799	X	47704	-0-	-12095	-0-	2077	1	45121	2	Y	460	434	0	60	1	76
							506	9									
09	57120	X	44445	-0-	-12675	-0-	2263	1	41685	2	Y	452	373	0	44	1	111
							497	9									
10	55831	X	44471	-0-	-11360	-0-	2332	1	41655	2	Y	440	407	0	34	1	110
							484	9									
11	54030	X	42351	-0-	-11679	-0-	2302	1	39665	2	Y	349	324	0	34	1	101
							384	9									
12	52607	X	33845	-0-	-18762	-0-	1860	1	31718	2	Y	243	268	0	25	1	51
							267	9									
01	46531	X	20579	-0-	-25952	-0-	1242	1	19337	2	Y	-0-	51	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

08	45756	X	32585	-0-	-13171	-0-	1433	1	31152	2	Y	-0-					-0-
09	41910	X	36858	-0-	-5052	-0-	1896	1	34904	2	Y	53	35	0	5	1	13
							58	9									
10	41106	X	39920	-0-	-1186	-0-	2114	1	37744	2	Y	56	51	0	4	1	14
							62	9									
11	39780	X	30859	-0-	-8921	-0-	1687	1	29059	2	Y	103	77	0	10	1	30
							113	9									
12	40579	X	34672	-0-	-5907	-0-	1907	1	32586	2	Y	163	142	0	17	1	34
							179	9									
01	39928	X	33155	-0-	-6773	-0-	1990	1	30979	2	Y	169	154	0	16	1	33
							186	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34931	X	34931	-0-	-0-	-0-	1531	1	33225	2	Y	159	129	0	21	1	26
							175	9									
09	25710	X	9507	-0-	-16203	-0-	492	1	9014	2	Y	1	27	0			-0-
							1	9									
10	32178	X	29807	-0-	-2371	-0-	1579	1	28205	2	Y	21	14	0	2	1	5
							23	9									
11	33120	X	24465	-0-	-8655	-0-	1340	1	23080	2	Y	41	30	0	4	1	12
							45	9									
12	34224	X	9163	-0-	-25061	-0-	501	1	8566	2	Y	87	72	0	9	1	18
							96	9									
01	34937	X	8990	-0-	-25947	-0-	530	1	8275	2	Y	168	137	0	16	1	33
							185	9									

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

08	30349	X	-0-	-0-	-30349	-0-					Y	-0-					-0-
09	29370	X	295	-0-	-29075	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

08	31992	X	-0-	-0-	-31992	-0-					Y	-0-					-0-
09	27720	X	1203	-0-	-26517	-0-	63	1	1140	2	Y	-0-					-0-
10	28644	X	-0-	-0-	-28644	-0-					Y	-0-					-0-
11	25110	X	12	-0-	-25098	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	9	-0-	-3494	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

08	51646	X	42639	-0-	-9007	-0-	1868	1	40588	2	Y	166	134	0	22	1	27
							183	9									
09	47550	X	27911	-0-	-19639	-0-	1431	1	26353	2	Y	115	103	0	11	1	28
							127	9									
10	45694	X	-0-	-0-	-45694	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
11	42420	X	856	-0-	-41564	-0-	46	1	808	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	42625	X	3485	-0-	-39140	-0-	191	1	3236	2	Y	53	37	0	6	1	11
							58	9									
01	38068	X	2352	-0-	-35716	-0-	137	1	2105	2	Y	100	81	0	10	1	20
							110	9									

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

08	5394	X	4506	-0-	-888	-0-	173	1	3808	2	Y	477	449	0	62	1	79
							525	9									
09	5220	X	4444	-0-	-776	-0-	203	1	3713	2	Y	480	394	0	47	1	118
							528	9									
10	5177	X	4978	-0-	-199	-0-	232	1	4165	2	Y	528	473	0	41	1	132
							581	9									
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	223	1	3820	2	Y	659	536	0	64	1	191
							725	9									
12	4588	X	4340	-0-	-248	-0-	207	1	3496	2	Y	579	589	0	60	1	121
							637	9									
01	4991	X	4830	-0-	-161	-0-	246	1	3847	2	Y	670	594	0	65	1	132
							737	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18414 X	12358	-0-	-6056	-0-	533	1	11597	2	Y	207	177	0	27	1	34
						228	9									
09	14640 X	7790	-0-	-6850	-0-	394	1	7271	2	Y	114	109	0	11	1	28
						125	9									
10	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	863	1	15425	2	Y	215	172	0	17	1	54
						237	9									
11	19269 X	19269	-0-	-0-	-0-	1043	1	17969	2	Y	234	197	0	23	1	68
						257	9									
12	18889 X	18889	-0-	-0-	-0-	1028	1	17511	2	Y	318	286	0	33	1	67
						350	9									
01	16523 X	6676	-0-	-9847	-0-	395	1	6143	2	Y	125	155	0	12	1	25
						138	9									

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

08	35929 X	271	-0-	-35658	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	30000 X	25417	-0-	-4583	-0-	1308	1	24109	2	Y	-0-					-0-
10	30163 X	25855	-0-	-4308	-0-	1371	1	24484	2	Y	-0-					-0-
11	29160 X	25840	-0-	-3320	-0-	1417	1	24421	2	Y	2	1	0			1
						2	9									
12	26426 X	26426	-0-	-0-	-0-	1461	1	24941	2	Y	22	16	0	2	1	5
						24	9									
01	26257 X	24702	-0-	-1555	-0-	1491	1	23205	2	Y	5	8	0	1	1	1
						6	9									

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

08	10540 X	7772	-0-	-2768	-0-	322	1	6956	2	Y	449	428	0	59	1	74
						494	9									
09	9660 X	7945	-0-	-1715	-0-	379	1	7020	2	Y	496	400	0	48	1	122
						546	9									
10	8804 X	7804	-0-	-1000	-0-	388	1	6910	2	Y	460	431	0	36	1	115
						506	9									
11	8520 X	7227	-0-	-1293	-0-	364	1	6312	2	Y	501	422	0	49	1	145
						551	9									
12	8804 X	7829	-0-	-975	-0-	396	1	6750	2	Y	621	572	0	64	1	130
						683	9									
01	8153 X	8046	-0-	-107	-0-	448	1	6946	2	Y	593	548	0	58	1	117
						652	9									

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

08	30163 X	24000	-0-	-6163	-0-	988	1	21514	2	Y	1362	1118	0	178	1	225
						1498	9									
09	25230 X	15865	-0-	-9365	-0-	758	1	13940	2	Y	1061	922	0	103	1	261
						1167	9									
10	24459 X	13675	-0-	-10784	-0-	687	1	12291	2	Y	634	687	0	50	1	158
						697	9									
11	23220 X	14230	-0-	-8990	-0-	723	1	12441	2	Y	969	753	0	94	1	280
						1066	9									
12	23994 X	21990	-0-	-2004	-0-	1103	1	18860	2	Y	1843	1547	0	189	1	387
						2027	9									
01	23994 X	7913	-0-	-16081	-0-	438	1	6834	2	Y	583	798	0	57	1	115
						641	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37293 X	18075	-0-	-19218	-0-	788	1	17141	2	Y	133	124	0	17	1	22
						146	9									
09	31620 X	13792	-0-	-17828	-0-	703	1	12945	2	Y	131	108	0	13	1	32
						144	9									
10	25761 X	13108	-0-	-12653	-0-	691	1	12319	2	Y	89	92	0	7	1	22
						98	9									
11	22950 X	10489	-0-	-12461	-0-	572	1	9856	2	Y	55	56	0	5	1	16
						61	9									
12	20367 X	6640	-0-	-13727	-0-	368	1	6258	2	Y	13	25	0	1	1	3
						14	9									
01	18073 X	3623	-0-	-14450	-0-	219	1	3404	2	Y	-0-	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

08	47306 X	29876	-0-	-17430	-0-	1310	1	28466	2	Y	91	112	0	12	1	15
						100	9									
09	42480 X	16908	-0-	-25572	-0-	868	1	15967	2	Y	66	59	0	6	1	16
						73	9									
10	38440 X	22661	-0-	-15779	-0-	1193	1	21304	2	Y	149	116	0	12	1	37
						164	9									
11	37200 X	18640	-0-	-18560	-0-	1011	1	17451	2	Y	162	136	0	16	1	47
						178	9									
12	36332 X	31805	-0-	-4527	-0-	1745	1	29752	2	Y	280	239	0	29	1	59
						308	9									
*01	30767 X	30767	-0-	-0-	-0-	1848	1	28745	2	Y	158	171	0	15	1	31
						174	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

08	36673 X	27829	-0-	-8844	-0-	1223	1	26605	2	Y	1	16	0			-0-
						1	9									
09	32190 X	23547	-0-	-8643	-0-	1213	1	22330	2	Y	4	2	0	1	1	1
						4	9									
10	27838 X	21035	-0-	-6803	-0-	1109	1	19828	2	Y	89	61	0	7	1	22
						98	9									
11	26940 X	7713	-0-	-19227	-0-	422	1	7283	2	Y	7	26	0	1	1	2
						8	9									
12	27838 X	-0-	-0-	-27838	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	27838 X	12065	-0-	-15773	-0-	721	1	11233	2	Y	101	71	0	10	1	20
						111	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

08	20243 X	12447	-0-	-7796	-0-	539	1	11702	2	Y	187	191	0	24	1	31
						206	9									
09	17130 X	8753	-0-	-8377	-0-	438	1	8060	2	Y	232	183	0	23	1	57
						255	9									
10	14725 X	8249	-0-	-6476	-0-	431	1	7678	2	Y	127	142	0	10	1	32
						140	9									
11	14070 X	9998	-0-	-4072	-0-	537	1	9264	2	Y	179	142	0	17	1	52
						197	9									
12	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
01	12462 X	365	-0-	-12097	-0-	17	1	289	2	Y	54	38	0	5	1	11
						59	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	54498 X	45499	-0-	-8999	-0-	1987	1	43215	2	Y	270	249	0	35	1	45
						297	9									
09	48390 X	48187	-0-	-203	-0-	2466	1	45403	2	Y	289	235	0	28	1	71
						318	9									
10	47089 X	43314	-0-	-3775	-0-	2279	1	40702	2	Y	303	274	0	24	1	76
						333	9									
11	44040 X	38265	-0-	-5775	-0-	2082	1	35849	2	Y	304	262	0	30	1	88
						334	9									
12	49786 X	34928	-0-	-14858	-0-	1912	1	32665	2	Y	319	307	0	33	1	67
						351	9									
01	49786 X	32301	-0-	-17485	-0-	1930	1	30040	2	Y	301	280	0	29	1	59
						331	9									

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27565	-0-	-9852	-0-	1203	1	26110	2	Y	229	167	0	30	1	38
						252	9									
09	34800 X	28171	-0-	-6629	-0-	1448	1	26714	2	Y	8	43	0	1	1	2
						9	9									
10	35743 X	32448	-0-	-3295	-0-	1721	1	30727	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	34590 X	30380	-0-	-4210	-0-	1668	1	28712	2	Y	-0-					-0-
12	32209 X	30539	-0-	-1670	-0-	1691	1	28848	2	Y	-0-					-0-
01	32457 X	29724	-0-	-2733	-0-	1792	1	27932	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17050	X	13143	-0-	-3907	-0-	570	1	12406	2	Y	152	137	0	20	1	25
							167	9									
09	15300	X	12182	-0-	-3118	-0-	618	1	11431	2	Y	121	104	0	12	1	30
							133	9									
10	14942	X	10479	-0-	-4463	-0-	549	1	9829	2	Y	92	92	0	7	1	23
							101	9									
11	14460	X	11268	-0-	-3192	-0-	610	1	10479	2	Y	163	123	0	16	1	47
							179	9									
12	14942	X	11152	-0-	-3790	-0-	605	1	10326	2	Y	201	185	0	21	1	42
							221	9									
01	13144	X	11915	-0-	-1229	-0-	707	1	10979	2	Y	208	189	0	20	1	41
							229	9									

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	43865	X	27213	-0-	-16652	-0-	1177	1	25563	2	Y	430	397	0	56	1	71
							473	9									
09	38430	X	23779	-0-	-14651	-0-	1191	1	21996	2	Y	538	425	0	52	1	132
							592	9									
10	33945	X	22716	-0-	-11229	-0-	1183	1	21101	2	Y	393	396	0	31	1	98
							432	9									
11	30360	X	19989	-0-	-10371	-0-	1070	1	18429	2	Y	445	371	0	43	1	129
							490	9									
12	29140	X	20028	-0-	-9112	-0-	1084	1	18509	2	Y	395	400	0	41	1	83
							435	9									
01	27218	X	7673	-0-	-19545	-0-	455	1	7061	2	Y	143	184	0	14	1	28
							157	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41912	X	33043	-0-	-8869	-0-	1452	1	31541	2	Y	45	45	0	6	1	7
							50	9									
09	39900	X	34830	-0-	-5070	-0-	1743	1	32151	2	Y	851	566	0	83	1	209
							936	9									
10	40517	X	32249	-0-	-8268	-0-	1698	1	30343	2	Y	189	336	0	15	1	47
							208	9									
11	34290	X	26606	-0-	-7684	-0-	1460	1	25143	2	Y	3	49	0			1
							3	9									
12	35991	X	32020	-0-	-3971	-0-	1760	1	30054	2	Y	187	130	0	19	1	39
							206	9									
01	35991	X	2265	-0-	-33726	-0-	135	1	2066	2	Y	58	80	0	6	1	11
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36363	X	30989	-0-	-5374	-0-	1357	1	29477	2	Y	141	133	0	18	1	23
							155	9									
09	32610	X	30491	-0-	-2119	-0-	1562	1	28775	2	Y	140	115	0	14	1	34
							154	9									
10	33697	X	30231	-0-	-3466	-0-	1594	1	28477	2	Y	145	132	0	11	1	36
							160	9									
11	31230	X	28068	-0-	-3162	-0-	1531	1	26365	2	Y	156	132	0	15	1	45
							172	9									
12	31868	X	28294	-0-	-3574	-0-	1559	1	26545	2	Y	173	164	0	18	1	36
							190	9									
01	31496	X	27947	-0-	-3549	-0-	1676	1	26071	2	Y	182	164	0	18	1	36
							200	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40238	X	25989	-0-	-14249	-0-	1141	1	24785	2	Y	57	44	0	8	1	9
							63	9									
09	35250	X	23848	-0-	-11402	-0-	1228	1	22606	2	Y	13	18	0	1	1	3
							14	9									
10	30938	X	23352	-0-	-7586	-0-	1238	1	22093	2	Y	19	16	0	1	1	5
							21	9									
11	29940	X	21024	-0-	-8916	-0-	1153	1	19852	2	Y	17	15	0	2	1	5
							19	9									
12	28210	X	22173	-0-	-6037	-0-	1226	1	20933	2	Y	13	14	0	1	1	3
							14	9									
01	25978	X	22277	-0-	-3701	-0-	1342	1	20935	2	Y	-0-	3	0			-0-

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	34100	X	21733	-0-	-12367	-0-	958	1	20765	2	Y	9	56	0	1	1	2
							10	9									
09	30060	X	17038	-0-	-13022	-0-	876	1	16127	2	Y	32	23	0	3	1	8
							35	9									
10	30256	X	25792	-0-	-4464	-0-	1366	1	24409	2	Y	15	18	0	1	1	4
							17	9									
11	27450	X	21100	-0-	-6350	-0-	1158	1	19942	2	Y	-0-	4	0			-0-
12	27032	X	20593	-0-	-6439	-0-	1141	1	19451	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	25792	X	16882	-0-	-8910	-0-	1021	1	15860	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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	43462	X	-0-	-0-	-43462	-0-					Y	-0-					-0-
09	42060	X	-0-	-0-	-42060	-0-					Y	-0-					-0-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-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 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	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	259	1	5617	2	Y	435	386	0	57	1	72
							479	9									
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	307	1	5656	2	Y	440	361	0	43	1	108
							484	9									
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	318	1	5662	2	Y	385	367	0	30	1	96
							424	9									
11	5670	X	5365	-0-	-305	-0-	275	1	4728	2	Y	329	298	0	32	1	95
							362	9									
12	5859	X	434	-0-	-5425	-0-	23	1	400	2	Y	10	102	0	1	1	2
							11	9									
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 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	21328	X	18040	-0-	-3288	-0-	791	1	17249	2	Y	-0-					-0-
09	19380	X	17559	-0-	-1821	-0-	901	1	16564	2	Y	85	56	0	8	1	21
							94	9									
10	19065	X	16953	-0-	-2112	-0-	892	1	15911	2	Y	136	112	0	11	1	34
							150	9									
11	17640	X	15951	-0-	-1689	-0-	865	1	14922	2	Y	149	125	0	15	1	43
							164	9									
12	18228	X	15661	-0-	-2567	-0-	856	1	14628	2	Y	161	153	0	17	1	34
							177	9									
01	18135	X	14496	-0-	-3639	-0-	867	1	13465	2	Y	149	139	0	15	1	29
							164	9									

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

08	25885	X	20386	-0-	-5499	-0-	885	1	19216	2	Y	259	243	0	34	1	43
							285	9									
09	24240	X	15938	-0-	-8302	-0-	805	1	14844	2	Y	263	215	0	26	1	65
							289	9									
10	23715	X	16699	-0-	-7016	-0-	865	1	15495	2	Y	308	272	0	24	1	77
							339	9									
11	19740	X	16980	-0-	-2760	-0-	907	1	15653	2	Y	382	312	0	37	1	110
							420	9									
12	20398	X	17382	-0-	-3016	-0-	937	1	16004	2	Y	401	386	0	41	1	84
							441	9									
01	20398	X	14265	-0-	-6133	-0-	840	1	13058	2	Y	334	320	0	32	1	66
							367	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

08	45570	X	40331	-0-	-5239	-0-	1765	1	38353	2	Y	194	176	0	25	1	32
							213	9									
09	43980	X	38198	-0-	-5782	-0-	1958	1	36034	2	Y	187	155	0	18	1	46
							206	9									
10	43059	X	37410	-0-	-5649	-0-	1975	1	35262	2	Y	157	152	0	12	1	39
							173	9									
11	40080	X	33793	-0-	-6287	-0-	1843	1	31767	2	Y	166	141	0	16	1	48
							183	9									
12	40331	X	33854	-0-	-6477	-0-	1864	1	31792	2	Y	180	171	0	19	1	38
							198	9									
01	40238	X	33239	-0-	-6999	-0-	1995	1	31037	2	Y	188	171	0	18	1	37
							207	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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51584	X	31943	-0-	-19641	-0-	1402	1	30416	2	Y	114	114	0	15	1	19
							125	9									
09	44970	X	27569	-0-	-17401	-0-	1411	1	25953	2	Y	186	141	0	18	1	46
							205	9									
10	40610	X	27922	-0-	-12688	-0-	1474	1	26321	2	Y	115	123	0	9	1	29
							127	9									
11	36990	X	24191	-0-	-12799	-0-	1320	1	22722	2	Y	135	112	0	13	1	39
							149	9									
12	34999	X	22699	-0-	-12300	-0-	1244	1	21213	2	Y	220	190	0	23	1	46
							242	9									
01	31930	X	23659	-0-	-8271	-0-	1417	1	22059	2	Y	166	163	0	16	1	33
							183	9									

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	8308	X	4855	-0-	-3453	-0-	207	1	4497	2	Y	137	145	0	18	1	23
							151	9									
09	8040	X	6475	-0-	-1565	-0-	324	1	5955	2	Y	178	140	0	17	1	44
							196	9									
10	8308	X	7694	-0-	-614	-0-	397	1	7073	2	Y	204	181	0	16	1	51
							224	9									
11	7710	X	7248	-0-	-462	-0-	384	1	6616	2	Y	225	189	0	22	1	65
							248	9									
12	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	450	1	7650	2	Y	285	261	0	29	1	60
							314	9									
*01	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	503	1	7885	2	Y	317	283	0	31	1	63
							349	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	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	208	1	4541	2	Y	170	158	0	22	1	28
							187	9									
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	226	1	4149	2	Y	158	132	0	15	1	39
							174	9									
10	4495	X	4308	-0-	-187	-0-	221	1	3925	2	Y	147	138	0	11	1	37
							162	9									
11	4770	X	2715	-0-	-2055	-0-	145	1	2480	2	Y	82	87	0	8	1	24
							90	9									
12	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	285	1	4870	2	Y	170	141	0	17	1	36
							187	9									
*01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	355	1	5501	2	Y	141	135	0	14	1	28
							155	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	10974	X	8232	-0-	-2742	-0-	329	1	7171	2	Y	665	633	0	87	1	110
							732	9									
09	9330	X	3346	-0-	-5984	-0-	156	1	2868	2	Y	293	302	0	29	1	72
							322	9									
10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
11	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	694	1	11971	2	Y	484	297	0	47	1	140
							532	9									
12	8680	X	6696	-0-	-1984	-0-	346	1	5926	2	Y	385	404	0	40	1	81
							424	9									
01	8246	X	6893	-0-	-1353	-0-	381	1	5900	2	Y	556	473	0	54	1	110
							612	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4452	-0-	-787	-0-	190 186	1 9	4076	2	Y	169	164	0	22	1	28
09	5070	X	383	-0-	-4687	-0-	18 20	1 9	345	2	Y	18	40	0	2	1	4
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15531	X	6171	-0-	-9360	-0-	264 238	1 9	5669	2	Y	216	204	0	28	1	36
09	15030	X	4309	-0-	-10721	-0-	215 155	1 9	3939	2	Y	141	128	0	14	1	35
10	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					-0-
12	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	962 585	1 9	16451	2	Y	532	365	0	55	1	112
*01	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	672 607	1 9	10454	2	Y	552	501	0	54	1	109

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	11036	X	5277	-0-	-5759	-0-	218 305	1 9	4754	2	Y	277	265	0	36	1	46
09	6240	X	268	-0-	-5972	-0-	15 6	1 9	247	2	Y	5	49	0	1	1	1
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	5700	X	51	-0-	-5649	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5553	-0-	-771	-0-	219 546	1 9	4788	2	Y	496	454	0	65	1	82
09	5760	X	4601	-0-	-1159	-0-	209 496	1 9	3896	2	Y	451	378	0	44	1	111
10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	278 473	1 9	4977	2	Y	430	400	0	34	1	107
11	5370	X	4777	-0-	-593	-0-	227 590	1 9	3960	2	Y	536	436	0	52	1	155
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	256 919	1 9	4387	2	Y	835	729	0	86	1	175
01	5735	X	4662	-0-	-1073	-0-	235 736	1 9	3691	2	Y	669	647	0	65	1	132

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	99851	X	58291	-0-	-41560	-0-	2564	1	55727	2	Y	-0-					-0-
09	96630	X	61473	-0-	-35157	-0-	3166 9	1 9	58298	2	Y	8	5	0	1	1	2
10	66526	X	46480	-0-	-20046	-0-	2463	1	44017	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	60240	X	50911	-0-	-9329	-0-	2793	1	48118	2	Y	-0-					-0-
12	63519	X	54913	-0-	-8606	-0-	3041	1	51872	2	Y	-0-					-0-
01	63519	X	53414	-0-	-10105	-0-	3226	1	50188	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62031	X	49601	-0-	-12430	-0-	2184	1	47417	2	Y	-0-					-0-
09	56430	X	47739	-0-	-8691	-0-	2458	1	45281	2	Y	-0-					-0-
10	55986	X	45790	-0-	-10196	-0-	2427	1	43363	2	Y	-0-					-0-
11	52740	X	42821	-0-	-9919	-0-	2348	1	40473	2	Y	-0-					-0-
12	52266	X	42287	-0-	-9979	-0-	2344	1	39943	2	Y	-0-					-0-
01	49600	X	41210	-0-	-8390	-0-	2488	1	38722	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

08	130200	X	67541	-0-	-62659	-0-	2973	1	64568	2	Y	-0-					-0-
09	126000	X	84947	-0-	-41053	-0-	4373	1	80574	2	Y	-0-					-0-
10	106353	X	106353	-0-	-0-	-0-	5643	1	100710	2	Y	-0-					-0-
11	84129	X	84129	-0-	-0-	-0-	4619	1	79510	2	Y	-0-					-0-
12	96942	X	96942	-0-	-0-	-0-	5368	1	91574	2	Y	-0-					-0-
01	106361	X	80520	-0-	-25841	-0-	4860	1	75660	2	Y	-0-					-0-

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	52762	X	43246	-0-	-9516	-0-	1902	1	41344	2	Y	-0-					-0-
09	48150	X	42043	-0-	-6107	-0-	2165	1	39878	2	Y	-0-					-0-
10	48608	X	41431	-0-	-7177	-0-	2196	1	39235	2	Y	-0-					-0-
11	45510	X	38318	-0-	-7192	-0-	2103	1	36215	2	Y	-0-					-0-
12	45105	X	38191	-0-	-6914	-0-	2118	1	36073	2	Y	-0-					-0-
01	43431	X	37073	-0-	-6358	-0-	2239	1	34834	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

08	100781	X	72702	-0-	-28079	-0-	3198	1	69504	2	Y	-0-					-0-
09	91800	X	64660	-0-	-27140	-0-	3331	1	61329	2	Y	-0-					-0-
10	94860	X	50080	-0-	-44780	-0-	2656	1	47424	2	Y	-0-					-0-
11	91800	X	47299	-0-	-44501	-0-	2595	1	44704	2	Y	-0-					-0-
12	78616	X	46180	-0-	-32436	-0-	2556	1	43624	2	Y	-0-					-0-
01	72695	X	45509	-0-	-27186	-0-	2748	1	42761	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

08	52204	X	44027	-0-	-8177	-0-	1939	1	42087	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	47640	X	41858	-0-	-5782	-0-	2154	1	39703	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	48794	X	39675	-0-	-9119	-0-	2103	1	37572	2	Y	-0-					-0-
11	45720	X	37491	-0-	-8229	-0-	2057	1	35434	2	Y	-0-					-0-
12	45601	X	36421	-0-	-9180	-0-	2016	1	34405	2	Y	-0-					-0-
01	44020	X	35661	-0-	-8359	-0-	2153	1	33508	2	Y	-0-					-0-

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	49321 X	37693	-0-	-11628	-0-	1647	1	35737	2	Y	281	260	0	37	1	46
						309	9									
09	44700 X	35012	-0-	-9688	-0-	1787	1	32919	2	Y	278	229	0	27	1	68
						306	9									
10	43059 X	33618	-0-	-9441	-0-	1766	1	31559	2	Y	266	247	0	21	1	66
						293	9									
11	39720 X	30188	-0-	-9532	-0-	1639	1	28253	2	Y	269	231	0	26	1	78
						296	9									
12	39370 X	30857	-0-	-8513	-0-	1690	1	28834	2	Y	303	286	0	31	1	64
						333	9									
01	36735 X	28903	-0-	-7832	-0-	1723	1	26828	2	Y	320	290	0	31	1	63
						352	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

08	38843 X	29001	-0-	-9842	-0-	1266	1	27508	2	Y	206	189	0	27	1	34
						227	9									
09	34770 X	26402	-0-	-8368	-0-	1349	1	24824	2	Y	208	171	0	20	1	51
						229	9									
10	33170 X	25978	-0-	-7192	-0-	1365	1	24393	2	Y	200	185	0	16	1	50
						220	9									
11	30570 X	25939	-0-	-4631	-0-	1412	1	24306	2	Y	201	173	0	20	1	58
						221	9									
12	29450 X	27138	-0-	-2312	-0-	1491	1	25397	2	Y	227	214	0	23	1	48
						250	9									
01	29016 X	25276	-0-	-3740	-0-	1511	1	23509	2	Y	233	212	0	23	1	46
						256	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

08	46097 X	33412	-0-	-12685	-0-	1471	1	31922	2	Y	17	15	0	2	1	3
						19	9									
09	41640 X	31516	-0-	-10124	-0-	1623	1	29873	2	Y	18	15	0	2	1	4
						20	9									
10	39804 X	30749	-0-	-9055	-0-	1630	1	29097	2	Y	20	18	0	1	1	5
						22	9									
11	36090 X	23878	-0-	-12212	-0-	1308	1	22539	2	Y	28	22	0	3	1	8
						31	9									
12	34007 X	24948	-0-	-9059	-0-	1381	1	23534	2	Y	30	29	0	3	1	6
						33	9									
01	33418 X	27086	-0-	-6332	-0-	1635	1	25418	2	Y	30	27	0	3	1	6
						33	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

08	28551 X	20382	-0-	-8169	-0-	821	1	17845	2	Y	1560	1396	0	204	1	257
						1716	9									
09	25650 X	18614	-0-	-7036	-0-	875	1	16077	2	Y	1511	1250	0	147	1	371
						1662	9									
10	24521 X	18273	-0-	-6248	-0-	874	1	15570	2	Y	1663	1489	0	130	1	415
						1829	9									
11	21930 X	15949	-0-	-5981	-0-	791	1	13620	2	Y	1398	1273	0	136	1	404
						1538	9									
12	21204 X	15739	-0-	-5465	-0-	800	1	13629	2	Y	1191	1223	0	122	1	250
						1310	9									
01	20367 X	16715	-0-	-3652	-0-	891	1	13889	2	Y	1759	1491	0	171	1	347
						1935	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	392088 X	184370	-0-	-207718	-0-	8049	1	174876	2	Y	1314	1800	0	171	1	217
						1445	9									
09	379440 X	115736	-0-	-263704	-0-	5907	1	108811	2	Y	925	825	0	90	1	227
						1018	9									
10	392088 X	128911	-0-	-263177	-0-	6784	1	121113	2	Y	922	847	0	72	1	230
						1014	9									
11	320550 X	102080	-0-	-218470	-0-	5549	1	95567	2	Y	876	768	0	85	1	253
						964	9									
12	268398 X	92813	-0-	-175585	-0-	5082	1	86726	2	Y	914	881	0	94	1	192
						1005	9									
01	166284 X	86273	-0-	-80011	-0-	5148	1	80122	2	Y	912	835	0	89	1	180
						1003	9									

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

08	263748 X	123152	-0-	-140596	-0-	5409	1	117533	2	Y	191	296	0	25	1	32
						210	9									
09	255240 X	78936	-0-	-176304	-0-	4055	1	74713	2	Y	153	132	0	15	1	38
						168	9									
10	263748 X	59596	-0-	-204152	-0-	3151	1	56250	2	Y	177	157	0	14	1	44
						195	9									
11	255240 X	43814	-0-	-211426	-0-	2397	1	41287	2	Y	118	117	0	11	1	34
						130	9									
12	263748 X	45159	-0-	-218589	-0-	2493	1	42501	2	Y	150	137	0	15	1	32
						165	9									
01	114793 X	40589	-0-	-74204	-0-	2440	1	37977	2	Y	156	142	0	15	1	31
						172	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

08	295368 X	186877	-0-	-108491	-0-	8139	1	176754	2	Y	1804	2124	0	235	1	298
						1984	9									
09	285840 X	115649	-0-	-170191	-0-	5902	1	108728	2	Y	926	906	0	90	1	228
						1019	9									
10	295368 X	91422	-0-	-203946	-0-	4803	1	85772	2	Y	770	746	0	60	1	192
						847	9									
11	285840 X	73098	-0-	-212742	-0-	3997	1	68842	2	Y	235	336	0	23	1	68
						259	9									
12	295368 X	62272	-0-	-233096	-0-	3443	1	58735	2	Y	85	126	0	9	1	18
						94	9									
01	153977 X	49070	-0-	-104907	-0-	2952	1	45927	2	Y	174	141	0	17	1	34
						191	9									

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

08	237677 X	114873	-0-	-122804	-0-	5036	1	109382	2	Y	414	461	0	54	1	68
						455	9									
09	230010 X	75387	-0-	-154623	-0-	3861	1	71124	2	Y	365	308	0	35	1	90
						402	9									
10	237677 X	68112	-0-	-169565	-0-	3591	1	64126	2	Y	359	331	0	28	1	90
						395	9									
11	230010 X	51425	-0-	-178585	-0-	2797	1	48218	2	Y	373	319	0	36	1	108
						410	9									
12	183923 X	37049	-0-	-146874	-0-	2026	1	34565	2	Y	416	394	0	43	1	87
						458	9									
01	100223 X	32738	-0-	-67485	-0-	1953	1	30375	2	Y	373	350	0	36	1	74
						410	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	433783	X	194670	-0-	-239113	-0-	8560	1	185966	2	Y	131	227	0	17	1	22
							144	9									
09	419790	X	127903	-0-	-291887	-0-	6581	1	121214	2	Y	98	86	0	10	1	24
							108	9									
10	433783	X	115639	-0-	-318144	-0-	6116	1	109172	2	Y	319	238	0	25	1	80
							351	9									
11	313890	X	97998	-0-	-215892	-0-	5338	1	91945	2	Y	650	479	0	63	1	188
							715	9									
12	302591	X	90643	-0-	-211948	-0-	5005	1	85370	2	Y	244	356	0	25	1	51
							268	9									
01	158379	X	79579	-0-	-78800	-0-	4792	1	74596	2	Y	174	174	0	17	1	34
							191	9									

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	297972	X	142193	-0-	-155779	-0-	6244	1	135622	2	Y	297	422	0	39	1	49
							327	9									
09	288360	X	90065	-0-	-198295	-0-	4626	1	85221	2	Y	198	179	0	19	1	49
							218	9									
10	297972	X	79919	-0-	-218053	-0-	4224	1	75427	2	Y	244	213	0	19	1	61
							268	9									
11	288360	X	59228	-0-	-229132	-0-	3236	1	55721	2	Y	246	212	0	24	1	71
							271	9									
12	225463	X	44456	-0-	-181007	-0-	2449	1	41784	2	Y	203	210	0	21	1	43
							223	9									
01	118792	X	48662	-0-	-70130	-0-	2923	1	45489	2	Y	227	203	0	22	1	45
							250	9									

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403899	X	258507	-0-	-145392	-0-	11326	1	246023	2	Y	1053	1504	0	137	1	174
							1158	9									
09	390870	X	190196	-0-	-200674	-0-	9753	1	179641	2	Y	729	653	0	71	1	179
							802	9									
10	403899	X	116082	-0-	-287817	-0-	6120	1	109229	2	Y	666	627	0	52	1	166
							733	9									
11	330990	X	104534	-0-	-226456	-0-	5691	1	98015	2	Y	753	628	0	73	1	218
							828	9									
12	342023	X	98489	-0-	-243534	-0-	5405	1	92196	2	Y	807	773	0	83	1	169
							888	9									
01	219573	X	91855	-0-	-127718	-0-	5496	1	85552	2	Y	734	687	0	71	1	145
							807	9									

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286781	X	215442	-0-	-71339	-0-	9408	1	204375	2	Y	1508	1866	0	197	1	249
							1659	9									
09	277530	X	148401	-0-	-129129	-0-	7576	1	139536	2	Y	1172	1019	0	114	1	288
							1289	9									
10	286781	X	114383	-0-	-172398	-0-	6012	1	107315	2	Y	960	933	0	75	1	240
							1056	9									
11	266400	X	96474	-0-	-169926	-0-	5234	1	90144	2	Y	996	851	0	97	1	288
							1096	9									
12	275280	X	92096	-0-	-183184	-0-	5041	1	85986	2	Y	972	956	0	100	1	204
							1069	9									
01	171554	X	84155	-0-	-87399	-0-	5009	1	77973	2	Y	1066	956	0	104	1	210
							1173	9									

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 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	147932	X	57983	-0-	-89949	-0-	2385	1	51796	2	Y	3456	2735	0	451	1	570
							3802	9									
09	111450	X	49330	-0-	-62120	-0-	2392	1	44074	2	Y	2604	2281	0	253	1	640
							2864	9									
10	82956	X	42859	-0-	-40097	-0-	2145	1	38292	2	Y	2202	2120	0	172	1	550
							2422	9									
11	61380	X	36392	-0-	-24988	-0-	1872	1	32226	2	Y	2085	1829	0	203	1	603
							2294	9									
12	57970	X	32818	-0-	-25152	-0-	1681	1	28666	2	Y	2246	2147	0	231	1	471
							2471	9									
01	57970	X	32406	-0-	-25564	-0-	1795	1	27956	2	Y	2414	2174	0	235	1	476
							2655	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149358	X	49786	-0-	-99572	-0-	2051	1	44542	2	Y	2903	2407	0	379	1	479
							3193	9									
09	119220	X	43903	-0-	-75317	-0-	2101	1	38634	2	Y	2880	2371	0	280	1	708
							3168	9									
10	86335	X	53171	-0-	-33164	-0-	2655	1	47411	2	Y	2823	2605	0	221	1	705
							3105	9									
11	76650	X	45059	-0-	-31591	-0-	2330	1	40090	2	Y	2399	2177	0	233	1	694
							2639	9									
12	49786	X	41987	-0-	-7799	-0-	2164	1	36910	2	Y	2648	2514	0	272	1	556
							2913	9									
01	53165	X	37785	-0-	-15380	-0-	2117	1	32948	2	Y	2473	2301	0	240	1	488
							2720	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34131	X	23101	-0-	-11030	-0-	924	1	20020	2	Y	1961	1783	0	256	1	324
							2157	9									
09	30090	X	21544	-0-	-8546	-0-	1002	1	18444	2	Y	1907	1576	0	186	1	469
							2098	9									
10	28117	X	20563	-0-	-7554	-0-	979	1	17505	2	Y	1890	1739	0	148	1	472
							2079	9									
11	25170	X	18974	-0-	-6196	-0-	938	1	16107	2	Y	1754	1548	0	171	1	507
							1929	9									
12	24397	X	16942	-0-	-7455	-0-	877	1	14925	2	Y	1036	1220	0	106	1	217
							1140	9									
01	21731	X	16773	-0-	-4958	-0-	921	1	14319	2	Y	1394	1201	0	135	1	275
							1533	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32953	X	24152	-0-	-8801	-0-	902	1	19584	2	Y	3333	2989	0	435	1	550
							3666	9									
09	30990	X	20767	-0-	-10223	-0-	907	1	16721	2	Y	2854	2425	0	278	1	701
							3139	9									
10	28055	X	21638	-0-	-6417	-0-	976	1	17348	2	Y	3013	2726	0	236	1	752
							3314	9									
11	25950	X	18644	-0-	-7306	-0-	875	1	15041	2	Y	2480	2274	0	241	1	717
							2728	9									
12	25079	X	18082	-0-	-6997	-0-	856	1	14653	2	Y	2339	2325	0	240	1	491
							2573	9									
01	24149	X	18719	-0-	-5430	-0-	951	1	14796	2	Y	2702	2397	0	263	1	533
							2972	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 7916 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	9364	-0-	9364	9364	515	1	8849	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	205366	-0-	205366	214730	11331	1	193302	2	Y	666	458	0	68	1	140
						733	9									
01	14B2 EXT	218764	-0-	218764	433494	12983	1	202144	2	Y	3306	2473	0	321	1	652
						3637	9									

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	21389	-0-	21389	21389	1174	1	20215	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	327496	-0-	327496	348885	18125	1	309192	2	Y	163	112	0	17	1	34
						179	9									
01	14B2 EXT	280074	-0-	280074	628959	16869	1	262575	2	Y	573	438	0	56	1	113
						630	9									

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	25235	-0-	25235	25235	1385	1	23850	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	354126	-0-	354126	379361	19592	1	334260	2	Y	249	171	0	26	1	52
						274	9									
01	14B2 EXT	315090	-0-	315090	694451	18989	1	295567	2	Y	485	394	0	47	1	96
						534	9									

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 8605 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 #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 8340 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 #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 8432 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 #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 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 GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

08	296484 X	127755	-0-	-168729	-0-	5619	1	122058	2	Y	71	73	0	9	1	12
						78	9									
09	241080 X	75639	-0-	-165441	-0-	3889	1	71585	2	Y	150	110	0	15	1	37
						165	9									
10	207235 X	90260	-0-	-116975	-0-	4785	1	85440	2	Y	32	59	0	2	1	8
						35	9									
11	175830 X	67593	-0-	-108237	-0-	3711	1	63878	2	Y	4	11	0			1
						4	9									
12	127751 X	60275	-0-	-67476	-0-	3340	1	56932	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
01	127751 X	55150	-0-	-72601	-0-	3325	1	51791	2	Y	31	23	0	3	1	6
						34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161510	X	49383	-0-	-112127	-0-	2052 2734	1 9	44597	2	Y	2485	2012	0	324	1	410
09	100260	X	39243	-0-	-61017	-0-	1912 2149	1 9	35182	2	Y	1954	1694	0	190	1	480
10	67084	X	36049	-0-	-31035	-0-	1787 2311	1 9	31951	2	Y	2101	1892	0	164	1	525
11	59040	X	30686	-0-	-28354	-0-	1584 1865	1 9	27237	2	Y	1695	1565	0	165	1	490
12	49383	X	28210	-0-	-21173	-0-	1454 1929	1 9	24827	2	Y	1754	1696	0	180	1	368
01	49383	X	26158	-0-	-23225	-0-	1462 1943	1 9	22753	2	Y	1766	1614	0	172	1	348

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

08	423801	X	303552	-0-	-120249	-0-	13360	1	290192	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	379800	X	194932	-0-	-184868	-0-	10037 1	1 9	184894	2	Y	1	1	0			-0-
10	365893	X	253682	-0-	-112211	-0-	13454 2	1 9	240226	2	Y	2	2	0			-0-
11	343620	X	205099	-0-	-138521	-0-	11256 3	1 9	193840	2	Y	3	2	0			1
12	303552	X	185498	-0-	-118054	-0-	10271 2	1 9	175225	2	Y	2	2	0			1
01	293601	X	170175	-0-	-123426	-0-	10272 1	1 9	159902	2	Y	1	2	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8335 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 #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 8449 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 #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8672 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 R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102982	X	37519	-0-	-65463	-0-	1519	1	33033	2	Y	2697	3255	0	352	1	445
							2967	9									
09	99660	X	-0-	-0-	-99660	-0-					Y	-0-	445	0			-0-
10	102982	X	20057	-0-	-82925	-0-	963	1	17199	2	Y	1723	1158	0	135	1	430
							1895	9									
11	66900	X	32911	-0-	-33989	-0-	1667	1	28648	2	Y	2360	1878	0	230	1	682
							2596	9									
12	69130	X	29422	-0-	-39708	-0-	1482	1	25287	2	Y	2412	2340	0	248	1	506
							2653	9									
01	37510	X	21558	-0-	-15952	-0-	1179	1	18364	2	Y	1832	1799	0	178	1	361
							2015	9									

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	196509	X	79695	-0-	-116814	-0-	3427	1	74410	2	Y	1689	1899	0	220	1	279
							1858	9									
09	190170	X	29903	-0-	-160267	-0-	1447	1	26662	2	Y	1631	1350	0	159	1	401
							1794	9									
10	196509	X	45485	-0-	-151024	-0-	2243	1	40096	2	Y	2860	2323	0	224	1	714
							3146	9									
11	190170	X	41507	-0-	-148663	-0-	2204	1	37944	2	Y	1235	1472	0	120	1	357
							1359	9									
12	98828	X	37383	-0-	-61445	-0-	1999	1	34090	2	Y	1176	1165	0	121	1	247
							1294	9									
01	79701	X	34326	-0-	-45375	-0-	2000	1	31138	2	Y	1080	1009	0	105	1	213
							1188	9									

BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110422	X	61704	-0-	-48718	-0-	2492	1	54172	2	Y	4582	4830	0	598	1	756
							5040	9									
09	106860	X	27476	-0-	-79384	-0-	1274	1	23450	2	Y	2502	2400	0	243	1	615
							2752	9									
10	110422	X	25253	-0-	-85169	-0-	1195	1	21337	2	Y	2474	2277	0	194	1	618
							2721	9									
11	106860	X	33455	-0-	-73405	-0-	1687	1	29096	2	Y	2429	2108	0	236	1	703
							2672	9									
12	68727	X	33613	-0-	-35114	-0-	1673	1	28512	2	Y	3116	2845	0	320	1	654
							3428	9									
01	61690	X	30727	-0-	-30963	-0-	1650	1	25675	2	Y	3093	2836	0	301	1	610
							3402	9									

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	179273	X	74877	-0-	-104396	-0-	3171	1	68888	2	Y	2562	2816	0	334	1	423
							2818	9									
09	173490	X	-0-	-0-	-173490	-0-					Y	-0-	423	0			-0-
10	179273	X	1403	-0-	-177870	-0-	70	1	1289	2	Y	40	27	0	3	1	10
							44	9									
11	72450	X	8141	-0-	-64309	-0-	429	1	7385	2	Y	297	192	0	29	1	86
							327	9									
12	74865	X	302	-0-	-74563	-0-	17	1	263	2	Y	20	100	0	2	1	4
							22	9									
01	74865	X	-0-	-0-	-74865	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	146661 X	92316	-0-	-54345	-0-	3955	1	85926	2	Y	2214	2481	0	289	1	365
						2435	9									
09	141930 X	37272	-0-	-104658	-0-	1868	1	34397	2	Y	915	966	0	89	1	225
						1007	9									
10	146661 X	43577	-0-	-103084	-0-	2228	1	39805	2	Y	1404	1168	0	110	1	351
						1544	9									
11	141930 X	44206	-0-	-97724	-0-	2356	1	40573	2	Y	1161	1063	0	113	1	336
						1277	9									
12	106144 X	39986	-0-	-66158	-0-	2146	1	36569	2	Y	1155	1130	0	119	1	242
						1271	9									
01	92318 X	36247	-0-	-56071	-0-	2127	1	33128	2	Y	902	878	0	88	1	178
						992	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 8515 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 B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

08	176669 X	94340	-0-	-82329	-0-	4079	1	88572	2	Y	1535	1968	0	200	1	253
						1689	9									
09	170970 X	29608	-0-	-141362	-0-	1490	1	27424	2	Y	631	668	0	61	1	155
						694	9									
10	176669 X	43863	-0-	-132806	-0-	2276	1	40635	2	Y	865	736	0	68	1	216
						952	9									
11	149100 X	38847	-0-	-110253	-0-	2049	1	35267	2	Y	1392	1070	0	135	1	403
						1531	9									
12	105090 X	36832	-0-	-68258	-0-	1955	1	33369	2	Y	1371	1345	0	141	1	288
						1508	9									
01	94333 X	31148	-0-	-63185	-0-	1794	1	27950	2	Y	1276	1188	0	124	1	252
						1404	9									

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

08	175367 X	117903	-0-	-57464	-0-	5065	1	109974	2	Y	2604	2952	0	340	1	430
						2864	9									
09	169710 X	35601	-0-	-134109	-0-	1776	1	32705	2	Y	1018	1099	0	99	1	250
						1120	9									
10	175367 X	49325	-0-	-126042	-0-	2544	1	45433	2	Y	1225	1073	0	96	1	306
						1348	9									
11	169710 X	43879	-0-	-125831	-0-	2334	1	40222	2	Y	1203	1044	0	117	1	348
						1323	9									
12	138167 X	41529	-0-	-96638	-0-	2229	1	38037	2	Y	1148	1137	0	118	1	241
						1263	9									
01	117893 X	33918	-0-	-83975	-0-	1983	1	30865	2	Y	973	927	0	95	1	192
						1070	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149575	X	78965	-0-	-70610	-0-	3390	1	73658	2	Y	1743	1914	0	227	1	288
							1917	9									
09	144750	X	30316	-0-	-114434	-0-	1509	1	27837	2	Y	882	867	0	86	1	217
							970	9									
10	149575	X	39221	-0-	-110354	-0-	2045	1	36454	2	Y	656	658	0	51	1	164
							722	9									
11	144750	X	40441	-0-	-104309	-0-	2167	1	37316	2	Y	871	698	0	85	1	252
							958	9									
12	149575	X	36188	-0-	-113387	-0-	1953	1	33337	2	Y	816	813	0	84	1	171
							898	9									
01	78957	X	31946	-0-	-47011	-0-	1873	1	29217	2	Y	778	720	0	76	1	153
							856	9									

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

08	0		341408	-0-	341408	514619	15030	1	326377	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	774504	X	259885	-0-	-514619	-0-	13383	1	246501	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	389918	X	184234	-0-	-205684	-0-	9771	1	174450	2	Y	12	8	0	1	1	3
							13	9									
11	377340	X	152814	-0-	-224526	-0-	8386	1	144428	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	389918	X	146315	-0-	-243603	-0-	8102	1	138213	2	Y	-0-					-0-
01	389918	X	125532	-0-	-264386	-0-	7578	1	117954	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

08	0		334505	-0-	334505	468914	14689	1	319021	2	Y	723	510	0	94	1	119
							795	9									
09	702165	X	233251	-0-	-468914	-0-	12003	1	221020	2	Y	207	255	0	20	1	51
							228	9									
10	374325	X	151370	-0-	-222955	-0-	8016	1	143177	2	Y	161	159	0	13	1	40
							177	9									
11	362250	X	129403	-0-	-232847	-0-	7097	1	122226	2	Y	73	85	0	7	1	21
							80	9									
12	374325	X	127586	-0-	-246739	-0-	7063	1	120481	2	Y	38	47	0	4	1	8
							42	9									
01	374325	X	104798	-0-	-269527	-0-	6322	1	98435	2	Y	37	34	0	4	1	7
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

08	0		361566	-0-	361566	512314	15917	1	345649	2	Y	-0-					-0-
09	869567	X	357253	-0-	-512314	-0-	18398	1	338841	2	Y	13	9	0	1	1	3
							14	9									
10	400582	X	327477	-0-	-73105	-0-	17370	1	310103	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
11	387660	X	265102	-0-	-122558	-0-	14547	1	250552	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	400582	X	228537	-0-	-172045	-0-	12654	1	215882	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	400582	X	202390	-0-	-198192	-0-	12217	1	190172	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	319878	-0-	319878	445774	14079	1	305799	2	Y	-0-					-0-
09	663846 X	218072	-0-	-445774	-0-	11229	1	206843	2	Y	-0-					-0-
10	420949 X	142830	-0-	-278119	-0-	7574	1	135221	2	Y	32	22	0	2	1	8
						35	9									
11	407370 X	115289	-0-	-292081	-0-	6327	1	108959	2	Y	3	10	0			1
						3	9									
12	420949 X	111777	-0-	-309172	-0-	6192	1	105582	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
01	420949 X	87245	-0-	-333704	-0-	5269	1	81976	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 7153 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 R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 7132 PERF. N/A

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7136 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-

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 7025 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-

BRISCOE R (SA16) WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7494 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-

BRISCOE R (SA13) WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 7397 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA7) WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		26941	-0-	26941	26941	1379	1	24634	2	Y	844	567	0	66	1	211
							928	9									
11	0		237304	-0-	237304	264245	12439	1	214211	2	Y	9685	6153	0	942	1	2801
							10654	9									
12	0		197824	-0-	197824	462069	10684	1	182289	2	Y	4410	5833	0	453	1	925
							4851	9									
*01	574580	X	112511	-0-	-462069	-0-	6658	1	103665	2	Y	1989	2329	0	193	1	392
							2188	9									

BRISCOE R (SA5) WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		44265	-0-	44265	44265	2239	1	39956	2	Y	1882	1265	0	147	1	470
							2070	9									
11	0		219558	-0-	219558	263823	11440	1	197017	2	Y	10092	6662	0	982	1	2918
							11101	9									
12	0		184212	-0-	184212	448035	9843	1	167948	2	Y	5837	6931	0	599	1	1225
							6421	9									
*01	586646	X	138611	-0-	-448035	-0-	8166	1	127077	2	Y	3062	3385	0	298	1	604
							3368	9									

BRISCOE R (SA6) WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		7341	-0-	7341	7341	353	1	6294	2	Y	631	424	0	49	1	158
							694	9									
11	0		102304	-0-	102304	109645	5187	1	89345	2	Y	7065	4493	0	687	1	2043
							7772	9									
12	0		71316	-0-	71316	180961	3663	1	62476	2	Y	4706	5279	0	483	1	987
							5177	9									
*01	230792	X	49831	-0-	-180961	-0-	2767	1	43068	2	Y	3633	3551	0	353	1	716
							3996	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	33	1	1335	3	Y	64	78	0			2
							1	4	70	9							
09	3000	N	5099	-0-	2099	2099	148	1	4698	3	Y	230	227	0			5
							253	9									
10	4410	X	2311	-0-	-2099	-0-	59	1	2134	3	Y	107	110	0			2
							118	9									
11	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	223	1	8051	3	Y	2651	2607	0			46
							2916	9									
*12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	131	1	4606	3	Y	664	698	0			12
							730	9									
*01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	51	1	1570	3	Y	304	310	0			6
							1	4	334	9							

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	T. A.		491	-0-	491	491	5	1	439	3	Y	39	38	0	2	1	-0-
							4	4	43	9							
09	T. A.		432	-0-	432	923	4	1	361	3	Y	56	56	0			-0-
							5	4	62	9							
10	T. A.		782	-0-	782	1705	7	1	478	3	Y	266	263	0			3
							4	4	293	9							
11	T. A.		772	-0-	772	2477	11	1	586	3	Y	153	155	0			1
							7	4	168	9							
*12	2477	X	-0-	-0-	-2477	-0-					Y	209	209	0			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	169	0			-0-

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		3566	-0-	3566	7327	51	1	2929	3	Y	533	535	0			47
							586	9									
09	10671	X	3344	-0-	-7327	-0-	77	1	2674	3	Y	539	515	0			71
							593	9									
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	170	1	3074	3	Y	607	590	0			88
							668	9									
11	3150	X	1542	-0-	-1608	-0-	32	1	1275	3	Y	214	274	0			28
							235	9									
*12	3565	X	23	-0-	-3542	-0-	20	3	3	9	Y	3	28	0			3
01	2294	X	1792	-0-	-502	-0-	34	1	1510	3	Y	225	202	0			26
							248	9									

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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1799	3	9	9	N	8					109
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1209	3	18	9	N	16					125
10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1220	3	34	9	N	31					156
11	1050	X	945	-0-	-105	-0-	921	3	24	9	N	22					178
*12	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1730	3	57	9	N	52					230
*01	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1479	3	28	9	N	25					255

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	968	-0-	-1543	-0-	11	1	883	3	Y	61	68	0	3	1	1
							7	4	67	9							
09	2430	X	605	-0-	-1825	-0-	7	1	539	3	Y	48	48	0			1
							6	4	53	9							
10	2511	X	235	-0-	-2276	-0-	3	1	175	3	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
11	2430	X	457	-0-	-1973	-0-	8	1	372	3	Y	66	66	0			1
							4	4	73	9							
*12	520	X	-0-	-0-	-520	-0-					Y	73	73	0			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	84	0			1

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

08	3720	X	741	-0-	-2979	-0-	55	1	655	3	N	28					193
							31	9									
09	1050	X	573	-0-	-477	-0-	41	1	496	3	N	33					226
							36	9									
10	744	X	415	-0-	-329	-0-	32	1	344	3	N	35					261
							39	9									
11	824	X	824	-0-	-0-	-0-	64	1	699	3	N	55	183	1			133
							61	9									
*12	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	102	1	941	3	N	57					190
							63	9									
*01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	61	1	813	3	N	26	153	1			63
							29	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	43	1	6887	3	Y	352	363	1			146
							387	9									
09	7050	X	2181	-0-	-4869	-0-	1	1	1996	3	Y	167	100	1			213
							184	9									
10	7285	X	4809	-0-	-2476	-0-	38	1	4519	3	Y	227	251	1			189
							2	4	250	9							
11	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	107	1	7355	3	Y	483	501	1			171
							13	4	531	9							
*12	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	552	1	7036	3	Y	394	333	1			232
							4	4	433	9							
*01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	547	1	7062	3	Y	496	525	1			203
							25	4	546	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	26	1	811	3	Y	3534	3469	0			65
							3887	9									
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	36	1	1305	3	Y	204	201	0			3
							224	9									
*12	838	X	838	-0-	-0-	-0-	20	1	688	3	Y	118	119	0			2
							130	9									
*01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	40	1	1225	3	Y	24	26	0			-0-
							26	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

08	6789	X	6718	-0-	-71	-0-	119	1	6155	3	Y	401	398	0			15
							3	4	441	9							
09	6570	X	5894	-0-	-676	-0-	107	1	5339	3	Y	403	402	0			16
							5	4	443	9							
10	6479	X	5950	-0-	-529	-0-	69	1	5454	3	Y	387	384	0			19
							1	4	426	9							
11	6270	X	5108	-0-	-1162	-0-	57	1	4660	3	Y	354	358	0			15
							2	4	389	9							
12	6727	X	5975	-0-	-752	-0-	46	1	5529	3	Y	358	358	0			15
							6	4	394	9							
*01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	53	1	5663	3	Y	355	353	0			17
							3	4	391	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

08	4836	X	1544	-0-	-3292	-0-	15	1	1264	3	Y	231	267	0	10	1	9
							11	4	254	9							
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	58	1	4590	3	Y	404	404	0	2	1	7
							53	4	444	9							
10	4836	X	1210	-0-	-3626	-0-	11	1	767	3	Y	387	386	0			8
							6	4	426	9							
11	2310	X	1443	-0-	-867	-0-	19	1	986	3	Y	387	388	0			7
							12	4	426	9							
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	258	259	0			6
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	705	702	0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1434	-0-	-922	-0-	31	1	1239	3	Y	148	146	0			2
							1	4	163	9							
09	1920	X	234	-0-	-1686	-0-	6	1	200	3	Y	25	27	0			-0-
							28	9									
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	18	1	634	3	Y	54	53	0			1
							59	9									
*12	3100	N	5163	-0-	2063	2063	131	1	4610	3	Y	384	379	0			6
							422	9									
*01	3100	N	7324	-0-	4224	6287	213	1	6504	3	Y	550	547	0			9
							2	4	605	9							

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	2945	X	1109	-0-	-1836	-0-	26	1	1028	3	Y	50	61	0			1
							55	9									
09	2850	X	405	-0-	-2445	-0-	12	1	379	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	2325	X	1238	-0-	-1087	-0-	30	1	1102	3	Y	96	95	0			2
							106	9									
11	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	170	1	6132	3	Y	1473	1450	0			25
							1620	9									
12	2542	X	1028	-0-	-1514	-0-	21	1	742	3	Y	241	262	0			4
							265	9									
*01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	45	1	1353	3	Y	478	475	0			7
							526	9									

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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	17	1	665	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	24	1	753	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	21	1	748	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
11	3000	N	6593	-0-	3593	3593	164	1	5939	3	Y	445	438	0			7
							490	9									
*12	3100	N	5045	-0-	1945	5538	129	1	4511	3	Y	368	370	0			5
							405	9									
*01	3100	N	1194	-0-	-1906	3632	34	1	1043	3	Y	106	111	0			-0-
							117	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2767	-0-	-829	-0-	46	1	2366	3	Y	322	313	0			13
							1	4	354	9							
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	49	1	2455	3	Y	334	333	0			14
							2	4	367	9							
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	34	1	2618	3	Y	317	315	0			16
							349	9									
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	27	1	2226	3	Y	290	293	0			13
							1	4	319	9							
*12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	19	1	2373	3	Y	427	420	0			20
							3	4	470	9							
01	2635	X	2544	-0-	-91	-0-	20	1	2119	3	Y	367	367	0			20
							1	4	404	9							

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

08	T. A.		86	-0-	86	274	1	3	85	9	N	77	162	1			122
09	T. A.		89	-0-	89	363	3	3	86	9	N	78					200
10	T. A.		854	-0-	854	1217	790	3	64	9	N	58	143	1			115
11	T. A.		3115	-0-	3115	4332	2980	1	103	3	N	29					144
							32	9									
*12	4463	X	131	-0-	-4332	-0-	63	3	68	9	N	62					206
*01	247	X	247	-0-	-0-	-0-	115	1	117	3	N	14					220
							15	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

08	T. A.		5779	-0-	5779	11808	28	1	5414	3	Y	305	285	1			50
							1	4	336	9							
09	T. A.		1725	-0-	1725	13533	8	1	1594	3	Y	112	36	1			126
							123	9									
10	T. A.		2969	-0-	2969	16502	17	1	2697	3	Y	232	238	1			120
							255	9									
11	T. A.		5149	-0-	5149	21651	17	1	4799	3	Y	278	268	1			130
							27	4	306	9							
*12	27467	X	5816	-0-	-21651	-0-	283	1	5104	3	Y	384	400	1			114
							7	4	422	9							
*01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	284	1	5013	3	Y	320	370	1			64
							352	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

08	6789	X	1618	-0-	-5171	-0-	15	1	1230	3	Y	330	314	0	13	1	6
							10	4	363	9							
09	6450	X	3194	-0-	-3256	-0-	33	1	2590	3	Y	493	492	0	2	1	5
							29	4	542	9							
10	6758	X	1077	-0-	-5681	-0-	9	1	619	3	Y	404	404	0			5
							5	4	444	9							
11	990	X	895	-0-	-95	-0-	14	1	701	3	Y	156	160	0			1
							8	4	172	9							
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	1084	1073	0			12
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	1091	1094	0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	44	1	2511	3	Y	624	624	0			10
						48	4	686	9							
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	1055	1	1546	3	Y	512	510	0	1	1	11
						25	4	563	9							
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	1292	1	1247	3	Y	655	651	0			15
						2	4	721	9							
11	3360 X	2340	-0-	-1020	-0-	889	1	1197	3	Y	229	236	0			8
						2	4	252	9							
*12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	1714	1	1172	3	Y	645	638	0			15
						1	4	710	9							
*01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	1629	1	1129	3	Y	734	728	0			21
						807	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

08	T. A.	2567	-0-	2567	2585	25	1	2336	3	Y	187	179	0			8
						206	9									
09	T. A.	3064	-0-	3064	5649	30	1	2704	3	Y	300	282	0			26
						330	9									
10	T. A.	1579	-0-	1579	7228	15	1	1409	3	Y	141	155	0	3	1	9
						155	9									
11	T. A.	13998	-0-	13998	21226	127	1	12582	3	Y	1172	1112	0			69
						1289	9									
*12	23858 X	2632	-0-	-21226	-0-	20	1	2301	3	Y	283	334	0			18
						311	9									
*01	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	16	1	2094	3	Y	235	239	0			14
						259	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

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-

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

08	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	14	1	6285	3	Y	323	322	0			14
						10	4	355	9							
09	6150 X	551	-0-	-5599	-0-	1	1	514	3	Y	33	38	0			9
						36	9									
10	6355 X	2783	-0-	-3572	-0-	5	1	2549	3	Y	207	194	0	15	1	7
						1	4	228	9							
11	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	13	1	6913	3	Y	572	565	0			14
						1	4	629	9							
*12	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	357	1	6165	3	Y	344	338	0	6	1	14
						378	9									
*01	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	383	1	6464	3	Y	443	441	0			16
						487	9									

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	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	230	1	7763	3	Y	351	380	0			25
							7	4	386	9							
09	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	130	1	6933	3	Y	760	719	0			66
							27	4	836	9							
10	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	129	1	7492	3	Y	1012	996	0			82
							5	4	1113	9							
11	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	156	1	6713	3	Y	1097	1115	0			64
							1207	9									
*12	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	164	1	6558	3	Y	1100	1109	0			55
							2	4	1210	9							
*01	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	100	1	6321	3	Y	1148	1143	0			60
							10	4	1263	9							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

08	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	15	1	11383	3	Y	244	247	1			16
							175	4	268	9							
09	10770	X	2720	-0-	-8050	-0-	4	1	2652	3	Y	57	58	1			15
							1	4	63	9							
10	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	12	1	11197	3	Y	242	236	1			21
							2	4	266	9							
11	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	38	1	11370	3	Y	285	285	1			21
							140	4	314	9							
*12	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	637	1	11558	3	Y	313	274	1			60
							6	4	344	9							
*01	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	679	1	12149	3	Y	301	312	1			49
							1	4	331	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

08	14B2 EXT		5443	-0-	5443	10468	36	1	5071	3	Y	304	277	0			31
							2	4	334	9							
09	14B2 EXT		5276	-0-	5276	15744	24	1	4910	3	Y	309	281	0			59
							2	4	340	9							
10	14B2 EXT		5723	-0-	5723	21467	21	1	5309	3	Y	356	342	0			73
							1	4	392	9							
11	14B2 EXT		4601	-0-	4601	26068	17	1	4356	3	Y	200	234	0			39
							8	4	220	9							
*12	31364	X	5296	-0-	-26068	-0-	20	1	5022	3	Y	230	228	0			41
							1	4	253	9							
*01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	22	1	4938	3	Y	107	112	0	15	1	21
							15	4	118	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

08	10261	X	780	-0-	-9481	-0-	7	1	565	3	Y	185	194	0	8	1	2
							4	4	204	9							
09	9930	X	2473	-0-	-7457	-0-	26	1	2025	3	Y	363	361	0	2	1	2
							23	4	399	9							
10	10261	X	1123	-0-	-9138	-0-	11	1	769	3	Y	306	305	0			3
							6	4	337	9							
11	1110	X	1091	-0-	-19	-0-	17	1	881	3	Y	166	167	0			2
							10	4	183	9							
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	327	325	0			4
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	1800	1789	0			15

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	9858	X	8408	-0-	-1450	-0-	147	1	7573	3	Y	623	619	0			23
							3	4	685	9							
09	9540	X	7954	-0-	-1586	-0-	141	1	7078	3	Y	662	660	0			25
							7	4	728	9							
10	9145	X	7490	-0-	-1655	-0-	87	1	6795	3	Y	552	551	0			26
							1	4	607	9							
11	8790	X	6986	-0-	-1804	-0-	78	1	6298	3	Y	553	556	0			23
							2	4	608	9							
*12	8358	X	7805	-0-	-553	-0-	58	1	7042	3	Y	634	629	0			28
							8	4	697	9							
*01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	66	1	6935	3	Y	678	672	0			34
							3	4	746	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	295	289	0			18
09	6240	X	4673	-0-	-1567	-0-	85	1	4342	3	Y	221	223	0			16
							3	4	243	9							
10	6386	X	5301	-0-	-1085	-0-	104	1	4721	3	Y	430	418	0			28
							3	4	473	9							
11	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	114	1	5862	3	Y	581	580	0			29
							1	4	639	9							
*12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	70	1	4141	3	Y	508	519	0			18
							2	4	559	9							
*01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	71	1	4387	3	Y	495	488	0			25
							2	4	545	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	209	203	0			14
09	5760	X	2933	-0-	-2827	-0-	53	1	2679	3	Y	181	181	0			14
							2	4	199	9							
10	5766	X	3285	-0-	-2481	-0-	62	1	2822	3	Y	363	352	0			25
							2	4	399	9							
11	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	98	1	5044	3	Y	624	616	0			33
							1	4	686	9							
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	51	1	3058	3	Y	499	513	0			19
							2	4	549	9							
*01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	45	1	2747	3	Y	414	411	0			22
							1	4	455	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	881	842	0			54
09	7770	X	5984	-0-	-1786	-0-	105	1	5365	3	Y	464	482	0			36
							4	4	510	9							
10	7285	X	6974	-0-	-311	-0-	136	1	6143	3	Y	629	623	0			42
							3	4	692	9							
11	7050	X	6984	-0-	-66	-0-	118	1	6041	3	Y	749	753	0			38
							1	4	824	9							
*12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	82	1	4796	3	Y	792	802	0			28
							2	4	871	9							
*01	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	91	1	5600	3	Y	769	758	0			39
							2	4	846	9							

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	2263	X	1589	-0-	-674	-0-	15	1	1302	3	Y	237	262	0	10	1	5
							11	4	261	9							
09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	23	1	1822	3	Y	311	311	0	2	1	3
							21	4	342	9							
10	3565	X	1785	-0-	-1780	-0-	12	1	857	3	Y	826	818	0			11
							7	4	909	9							
11	3390	X	1778	-0-	-1612	-0-	21	1	1107	3	Y	579	584	0			6
							13	4	637	9							
*12	1900	X	-0-	-0-	-1900	-0-					Y	772	769	0			9
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	777	779	0			7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	196	-0-	-10282	-0-	2	1	120	3	Y	67	63	0	2	1	2
							74	9									
09	10140	X	1448	-0-	-8692	-0-	13	1	971	3	Y	413	408	0	2	1	5
							10	4	454	9							
10	10478	X	180	-0-	-10298	-0-	1	1	75	3	Y	94	97	0			2
							1	4	103	9							
11	22	X	22	-0-	-0-	-0-	13	3	9	9	Y	8	9	0			1
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	1603	-0-	-1435	-0-	15	1	1359	3	Y	197	192	0	8	1	3
							12	4	217	9							
09	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	32	1	2530	3	Y	292	292	0	2	1	1
							29	4	321	9							
10	3038	X	461	-0-	-2577	-0-	4	1	327	3	Y	115	116	0			-0-
							3	4	127	9							
11	690	X	690	-0-	-0-	-0-	11	1	566	3	Y	96	96	0			-0-
							7	4	106	9							
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	66	66	0			-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	69	69	0			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	157	1	4527	3	Y	447	308	0	130	1	37
							2	4	492	9							
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	152	1	4401	3	Y	290	205	0	84	1	38
							2	4	319	9							
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	148	1	4499	3	Y	323	225	0	111	1	25
							2	4	355	9							
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	81	1	4328	3	Y	230	172	0	62	1	21
							2	4	253	9							
*12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	77	1	4122	3	Y	246	123	0	104	1	40
							3	4	271	9							
*01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	127	1	3891	3	Y	374	282	0	93	1	39
							2	4	411	9							

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	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	298	1	3226	3	Y	2264	2208	0			184
							2490	9									
09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	560	1	7533	3	Y	1338	1401	0			121
							3	4	1472	9							
10	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	562	1	7391	3	Y	1603	1580	0			144
							1	4	1763	9							
11	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	582	1	9992	3	Y	1654	1654	0			144
							14	4	1819	9							
*12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	423	1	7174	3	Y	1510	1567	0			87
							12	4	1661	9							
*01	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	280	1	5610	3	Y	1617	1622	0			82
							5	4	1779	9							

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	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	279	1	3018	3	Y	217	214	0			16
							239	9									
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	264	1	3561	3	Y	262	258	0			20
							2	4	288	9							
10	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	188	1	2469	3	Y	257	256	0			21
							283	9									
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	184	1	3161	3	Y	251	252	0			20
							4	4	276	9							
*12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	165	1	2808	3	Y	283	289	0			14
							5	4	311	9							
*01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	82	1	1643	3	Y	227	231	0			10
							1	4	250	9							

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	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	169	1	1828	3	Y	1283	1304	0			112
							1411	9									
09	2160	X	1763	-0-	-397	-0-	92	1	1240	3	Y	391	460	0			43
							1	4	430	9							
10	4588	X	486	-0-	-4102	-0-	22	1	287	3	Y	161	184	0			20
							177	9									
11	4740	X	1051	-0-	-3689	-0-	40	1	687	3	Y	294	285	0			29
							1	4	323	9							
12	4402	X	1389	-0-	-3013	-0-	50	1	837	3	Y	455	455	0			29
							1	4	501	9							
*01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	79	1	1584	3	Y	944	923	0			50
							1	4	1038	9							

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	19995	X	19373	-0-	-622	-0-	41	1	18550	3	Y	684	685	0			32
							30	4	752	9							
09	19350	X	5873	-0-	-13477	-0-	9	1	5588	3	Y	247	223	0			56
							4	4	272	9							
10	19995	X	19795	-0-	-200	-0-	40	1	18564	3	Y	1080	1019	0	79	1	38
							3	4	1188	9							
11	27024	X	27024	-0-	-0-	-0-	46	1	25025	3	Y	1772	1767	0			43
							4	4	1949	9							
*12	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	1298	1	22430	3	Y	1019	1002	0	16	1	44
							2	4	1121	9							
*01	22388	X	22388	-0-	-0-	-0-	1193	1	20171	3	Y	930	937	0			37
							1	4	1023	9							

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	7037	X	5160	-0-	-1877	-0-	107	1	4279	3	Y	702	742	0			12
							2	4	772	9							
09	6810	X	3883	-0-	-2927	-0-	103	1	3253	3	Y	479	482	0			9
							527	9									
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	111	1	4035	3	Y	674	674	0			9
							741	9									
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	129	1	4674	3	Y	698	696	0			11
							768	9									
*12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	134	1	4708	3	Y	791	789	0			13
							870	9									
*01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	160	1	4893	3	Y	838	839	0			12
							2	4	922	9							

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	7006	X	6954	-0-	-52	-0-	119	1	6082	3	Y	683	679	0			23
							2	4	751	9							
09	6780	X	6234	-0-	-546	-0-	109	1	5439	3	Y	619	621	0			21
							5	4	681	9							
10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	70	1	5489	3	Y	944	925	0			40
							1	4	1038	9							
11	6270	X	4990	-0-	-1280	-0-	55	1	4480	3	Y	412	438	0			14
							2	4	453	9							
*12	6944	X	5404	-0-	-1540	-0-	39	1	4653	3	Y	643	633	0			24
							5	4	707	9							
*01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	52	1	5416	3	Y	695	689	0			30
							2	4	765	9							

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	10664	X	10479	-0-	-185	-0-	51	1	10160	3	Y	242	224	1			40
							2	4	266	9							
09	10320	X	2915	-0-	-7405	-0-	13	1	2810	3	Y	84	27	1			97
							92	9									
10	10664	X	4332	-0-	-6332	-0-	25	1	4139	3	Y	152	166	1			83
							1	4	167	9							
11	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	42	1	11414	3	Y	518	405	1			196
							61	4	570	9							
*12	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	566	1	10206	3	Y	185	297	1			84
							14	4	204	9							
*01	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	576	1	10185	3	Y	257	292	1			49
							1	4	283	9							

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	23478	X	23478	-0-	-0-	-0-	118	1	23078	3	Y	253	243	1			42
							4	4	278	9							
09	22710	X	6621	-0-	-16089	-0-	32	1	6517	3	Y	65	24	1			83
							72	9									
10	23467	X	20701	-0-	-2766	-0-	124	1	20300	3	Y	249	222	1			110
							3	4	274	9							
11	25167	X	25167	-0-	-0-	-0-	89	1	24605	3	Y	308	283	1			135
							134	4	339	9							
*12	23903	X	23903	-0-	-0-	-0-	1238	1	22331	3	Y	275	321	1			89
							31	4	303	9							
*01	23701	X	23701	-0-	-0-	-0-	1246	1	22034	3	Y	381	403	1			67
							2	4	419	9							

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	2356	X	353	-0-	-2003	-0-	5	1	343	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
09	2280	X	492	-0-	-1788	-0-	8	1	436	3	Y	39	35	0	4	1	-0-
							5	4	43	9							
10	1891	X	459	-0-	-1432	-0-	6	1	418	3	Y	31	30	0	1	1	-0-
							1	4	34	9							
11	1830	X	78	-0-	-1752	-0-	1	1	70	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	651	X	398	-0-	-253	-0-	7	1	358	3	Y	30	26	0	3	1	1
							33	9									
*01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	12	1	466	3	Y	39	37	0	1	1	2
							1	4	43	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	5611	X	3822	-0-	-1789	-0-	52	1	3728	3	Y	31	30	0			10
							8	4	34	9							
09	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	102	1	5703	3	Y	395	361	0	38	1	6
							68	4	435	9							
10	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	68	1	4918	3	Y	282	274	0	10	1	4
							12	4	310	9							
11	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	71	1	5439	3	Y	325	323	0	1	1	5
							14	4	358	9							
*12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	98	1	5117	3	Y	327	290	0	36	1	6
							1	4	360	9							
*01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	146	1	5674	3	Y	362	341	0	18	1	9
							11	4	398	9							

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	3317	X	2007	-0-	-1310	-0-	27	1	1946	3	Y	27	27	0			6
							4	4	30	9							
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	54	1	3004	3	Y	348	317	0	33	1	4
							35	4	383	9							
10	3565	X	2962	-0-	-603	-0-	37	1	2641	3	Y	253	246	0	9	1	2
							6	4	278	9							
11	3450	X	2845	-0-	-605	-0-	34	1	2528	3	Y	252	251	0	1	1	2
							6	4	277	9							
*12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	49	1	2608	3	Y	276	247	0	30	1	1
							1	4	304	9							
*01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	81	1	3160	3	Y	336	317	0	17	1	3
							6	4	370	9							

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	19282	X	15203	-0-	-4079	-0-	20	1	14715	3	Y	220	229	1			19
							226	4	242	9							
09	18660	X	4652	-0-	-14008	-0-	7	1	4571	3	Y	65	64	1			20
							2	4	72	9							
10	19282	X	13340	-0-	-5942	-0-	14	1	13116	3	Y	189	187	1			22
							2	4	208	9							
11	18715	X	18715	-0-	-0-	-0-	60	1	18072	3	Y	327	322	1			27
							223	4	360	9							
*12	22242	X	22242	-0-	-0-	-0-	1140	1	20698	3	Y	356	313	1			70
							12	4	392	9							
*01	26293	X	26293	-0-	-0-	-0-	1364	1	24414	3	Y	466	465	1			71
							2	4	513	9							

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	20863 X	18013	-0-	-2850	-0-	23	1	17521	3	Y	181	190	1			25
						270	4	199	9							
09	20190 X	6290	-0-	-13900	-0-	11	1	6210	3	Y	61	59	1			27
						2	4	67	9							
10	20863 X	6137	-0-	-14726	-0-	6	1	6064	3	Y	60	66	1			21
						1	4	66	9							
11	28246 X	28246	-0-	-0-	-0-	90	1	27388	3	Y	390	375	1			36
						339	4	429	9							
*12	23162 X	23162	-0-	-0-	-0-	1190	1	21584	3	Y	342	302	1			76
						12	4	376	9							
*01	20937 X	20937	-0-	-0-	-0-	1088	1	19474	3	Y	339	351	1			64
						2	4	373	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

08	7130 X	4787	-0-	-2343	-0-	65	1	4361	3	Y	327	330	0			15
						1	4	360	9							
09	6900 X	6180	-0-	-720	-0-	35	1	5537	3	Y	553	538	0			30
						608	9									
10	7099 X	5623	-0-	-1476	-0-	30	1	4964	3	Y	572	576	0			26
						629	9									
11	6180 X	5249	-0-	-931	-0-	27	1	4588	3	Y	576	578	0			24
						634	9									
12	5642 X	4927	-0-	-715	-0-	17	1	4415	3	Y	450	461	0			13
						495	9									
01	6355 X	5670	-0-	-685	-0-	13	1	5096	3	Y	510	499	0			24
						561	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

08	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	191	1	12664	3	Y	1013	1018	0			40
						1	4	1114	9							
09	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	76	1	12198	3	Y	992	981	0			51
						1	4	1091	9							
10	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	70	1	11654	3	Y	966	976	0			41
						1	4	1063	9							
11	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	65	1	11183	3	Y	1010	1011	0			40
						1111	9									
*12	13487 X	13487	-0-	-0-	-0-	44	1	11947	3	Y	1359	1363	0			36
						1	4	1495	9							
*01	13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	29	1	11868	3	Y	1250	1229	0			57
						1375	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

08	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	101	1	6759	3	Y	692	689	0			29
						1	4	761	9							
09	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	42	1	6763	3	Y	732	721	0			40
						1	4	805	9							
10	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	39	1	6480	3	Y	544	558	0			26
						598	9									
11	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	37	1	6448	3	Y	589	589	0			26
						648	9									
*12	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	24	1	6458	3	Y	652	658	0			20
						717	9									
*01	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	16	1	6609	3	Y	589	579	0			30
						648	9									

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	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	45	44	0			2
09	5580 X	1528	-0-	-4052	-0-	28	1	1410	3	Y	81	78	0			5
						1	4	89	9							
10	4836 X	1957	-0-	-2879	-0-	38	1	1720	3	Y	180	174	0			11
						1	4	198	9							
11	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	96	1	4928	3	Y	623	604	0			30
						1	4	685	9							
*12	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	28	1	1677	3	Y	262	283	0			9
						1	4	288	9							
01	1581 X	1575	-0-	-6	-0-	21	1	1351	3	Y	184	185	0			8
						1	4	202	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

08	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	37	1	1937	3	Y	244	239	0			8
						1	4	268	9							
09	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	35	1	1746	3	Y	226	227	0			7
						2	4	249	9							
10	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	28	1	2181	3	Y	225	224	0			8
						248	9									
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	21	1	1761	3	Y	256	256	0			8
						1	4	282	9							
*12	2232 X	1903	-0-	-329	-0-	13	1	1569	3	Y	290	288	0			10
						2	4	319	9							
01	2232 X	1618	-0-	-614	-0-	12	1	1287	3	Y	289	287	0			12
						1	4	318	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

08	10819 X	7883	-0-	-2936	-0-	363	1	6762	3	Y	683	680	0			31
						7	4	751	9							
09	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	1421	1	5952	3	Y	504	510	0			25
						57	4	554	9							
10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	295	1	5252	3	Y	462	463	0			24
						5	4	508	9							
11	5550 X	4467	-0-	-1083	-0-	127	1	3819	3	Y	468	473	0			19
						6	4	515	9							
12	7874 X	4057	-0-	-3817	-0-	135	1	3320	3	Y	546	543	0			22
						1	4	601	9							
*01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	177	1	3947	3	Y	532	531	0			23
						24	4	585	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

08	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	318	1	5948	3	Y	255	260	0			11
						7	4	281	9							
09	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	1318	1	5525	3	Y	230	231	0			10
						53	4	253	9							
10	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	354	1	6301	3	Y	313	309	0			14
						6	4	344	9							
11	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	214	1	6472	3	Y	286	290	0			10
						11	4	315	9							
*12	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	259	1	6328	3	Y	443	437	0			16
						1	4	487	9							
*01	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	316	1	7023	3	Y	419	418	0			17
						42	4	461	9							

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	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	433	1	8091	3	Y	647	656	0			32
							9	4	712	9							
09	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	1701	1	7131	3	Y	518	522	0			28
							69	4	570	9							
10	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	533	1	9469	3	Y	670	663	0			35
							8	4	737	9							
11	9300	X	8236	-0-	-1064	-0-	244	1	7363	3	Y	561	572	0			24
							12	4	617	9							
*12	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	436	1	10644	3	Y	799	790	0			33
							2	4	879	9							
*01	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	330	1	7376	3	Y	640	643	0			30
							45	4	704	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	100	1	2081	3	Y	602	616	0			37
							1	4	662	9							
09	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	215	1	3968	3	Y	609	597	0			49
							670	9									
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	163	1	3124	3	Y	447	472	0			24
							492	9									
11	2850	X	2009	-0-	-841	-0-	49	1	1502	3	Y	416	416	0			24
							458	9									
*12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	109	1	2411	3	Y	660	644	0			40
							726	9									
01	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	110	1	2405	3	Y	609	596	0			53
							670	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	237	1	4911	3	Y	481	510	0			28
							1	4	529	9							
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	216	1	3977	3	Y	513	501	0			40
							564	9									
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	177	1	3393	3	Y	575	585	0			30
							633	9									
11	3540	X	2565	-0-	-975	-0-	58	1	1791	3	Y	651	643	0			38
							716	9									
*12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	124	1	2746	3	Y	741	733	0			46
							815	9									
*01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	140	1	3061	3	Y	740	722	0			64
							814	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	135	1	2794	3	Y	662	668	0			39
							1	4	728	9							
09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	224	1	4127	3	Y	789	766	0			62
							868	9									
10	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	370	1	7091	3	Y	1001	1011	0			52
							1	4	1101	9							
11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	216	1	6644	3	Y	983	977	0			58
							1081	9									
*12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	116	1	2578	3	Y	421	451	0			28
							463	9									
01	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	91	1	2004	3	Y	459	448	0			39
							505	9									

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	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	308	1	6380	3	Y	620	634	0			33
							2	4	682	9							
09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	288	1	5333	3	Y	611	599	0			45
							1	4	672	9							
10	7099	X	4845	-0-	-2254	-0-	198	1	3797	3	Y	773	781	0			37
							850	9									
11	6870	X	3016	-0-	-3854	-0-	70	1	2144	3	Y	729	726	0			40
							802	9									
*12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	221	1	4907	3	Y	858	848	0			50
							1	4	944	9							
*01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	241	1	5284	3	Y	858	837	0			71
							944	9									

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	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	559	1	11569	3	Y	693	716	0			42
							3	4	762	9							
09	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	409	1	7552	3	Y	529	528	0			43
							1	4	582	9							
10	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	331	1	6358	3	Y	589	600	0			32
							1	4	648	9							
11	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	207	1	6366	3	Y	666	658	0			40
							733	9									
*12	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	300	1	6649	3	Y	781	772	0			49
							1	4	859	9							
*01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	188	1	4133	3	Y	736	720	0			65
							810	9									

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	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	246	1	5087	3	Y	1009	1036	0			59
							1	4	1110	9							
09	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	266	1	4908	3	Y	755	753	0			61
							831	9									
10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	313	1	6013	3	Y	477	511	0			27
							1	4	525	9							
11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	188	1	5780	3	Y	484	481	0			30
							532	9									
*12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	280	1	6210	3	Y	770	752	0			48
							1	4	847	9							
*01	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	230	1	5052	3	Y	829	805	0			72
							912	9									

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	30632	X	30632	-0-	-0-	-0-	40	1	29706	3	Y	390	400	1			47
							457	4	429	9							
09	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	15	1	8694	3	Y	131	127	1			51
							3	4	144	9							
10	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	22	1	20517	3	Y	315	316	1			50
							3	4	347	9							
11	33559	X	33559	-0-	-0-	-0-	107	1	32488	3	Y	511	505	1			56
							402	4	562	9							
*12	31285	X	31285	-0-	-0-	-0-	1611	1	29226	3	Y	393	351	1			98
							16	4	432	9							
*01	28353	X	28353	-0-	-0-	-0-	1475	1	26402	3	Y	430	440	1			88
							3	4	473	9							

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	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	344	1	5884	3	Y	1479	1514	0			113
							1	4	1627	9							
09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	304	1	5123	3	Y	1382	1361	0			134
							1	4	1520	9							
10	6820	X	6511	-0-	-309	-0-	293	1	4861	3	Y	1232	1237	0			129
							2	4	1355	9							
11	6600	X	4843	-0-	-1757	-0-	47	1	3706	3	Y	988	1024	0			93
							3	4	1087	9							
12	5740	X	744	-0-	-4996	-0-	24	1	563	3	Y	143	155	0			81
							157	9									
01	5146	X	18	-0-	-5128	-0-	4	1	4	3	Y	9	7	0			83
							10	9									

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	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	20	1	8969	3	Y	440	438	0			19
							14	4	484	9							
09	8070	X	2822	-0-	-5248	-0-	4	1	2644	3	Y	156	141	0			34
							2	4	172	9							
10	8339	X	7381	-0-	-958	-0-	15	1	6787	3	Y	525	502	0	39	1	18
							1	4	578	9							
11	8070	X	4200	-0-	-3870	-0-	7	1	3831	3	Y	328	338	0			8
							1	4	361	9							
*12	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	535	1	9244	3	Y	595	569	0	9	1	25
							1	4	655	9							
*01	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	543	1	9180	3	Y	602	603	0			24
							662	9									

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	15562	X	14016	-0-	-1546	-0-	30	1	13259	3	Y	642	639	0			28
							21	4	706	9							
09	15060	X	3885	-0-	-11175	-0-	5	1	3644	3	Y	212	192	0			48
							3	4	233	9							
10	15965	X	13075	-0-	-2890	-0-	26	1	12037	3	Y	918	867	0	67	1	32
							2	4	1010	9							
11	14910	X	4479	-0-	-10431	-0-	7	1	4091	3	Y	345	368	0			9
							1	4	380	9							
*12	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	762	1	13160	3	Y	768	732	0	12	1	33
							1	4	845	9							
*01	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	763	1	12896	3	Y	774	775	0			32
							851	9									

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	13082	X	6358	-0-	-6724	-0-	274	1	5120	3	Y	871	876	0			41
							6	4	958	9							
09	12600	X	8297	-0-	-4303	-0-	1400	1	5864	3	Y	888	886	0			43
							56	4	977	9							
10	15221	X	7467	-0-	-7754	-0-	344	1	6103	3	Y	923	920	0			46
							5	4	1015	9							
11	14730	X	10550	-0-	-4180	-0-	283	1	8555	3	Y	1544	1533	0			57
							14	4	1698	9							
12	6355	X	5985	-0-	-370	-0-	194	1	4733	3	Y	961	979	0			39
							1	4	1057	9							
01	5797	X	5621	-0-	-176	-0-	197	1	4401	3	Y	905	905	0			39
							27	4	996	9							

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	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	261	1	4869	3	Y	791	801	0			36
						5	4	870	9							
09	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	1127	1	4723	3	Y	679	683	0			32
						45	4	747	9							
10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	272	1	4820	3	Y	718	716	0			34
						4	4	790	9							
11	3690 X	3605	-0-	-85	-0-	95	1	2865	3	Y	582	595	0			21
						5	4	640	9							
12	3813 X	1381	-0-	-2432	-0-	34	1	832	3	Y	468	471	0			18
						515	9									
01	3813 X	1066	-0-	-2747	-0-	24	1	537	3	Y	456	455	0			19
						3	4	502	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	215	1	4002	3	Y	660	643	0			26
						4	4	726	9							
09	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	1083	1	4540	3	Y	622	622	0			26
						44	4	684	9							
10	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	308	1	5480	3	Y	744	738	0			32
						5	4	818	9							
11	4620 X	3091	-0-	-1529	-0-	83	1	2490	3	Y	467	485	0			14
						4	4	514	9							
12	4749 X	3463	-0-	-1286	-0-	107	1	2628	3	Y	661	654	0			21
						1	4	727	9							
01	4650 X	4010	-0-	-640	-0-	135	1	3009	3	Y	771	764	0			28
						18	4	848	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

08	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	64	1	4194	3	Y	375	379	0			15
						413	9									
09	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	26	1	4174	3	Y	543	530	0			28
						597	9									
10	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	28	1	4647	3	Y	602	605	0			25
						662	9									
11	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	23	1	4044	3	Y	571	574	0			22
						628	9									
*12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	18	1	4877	3	Y	736	739	0			19
						810	9									
*01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	12	1	4824	3	Y	717	704	0			32
						789	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1044	-0-	1044	1046	32	1	973	3	Y	35	33	0	1	1	1
						39	9									
11	14B2 EXT	61	-0-	61	1107	1	1	37	3	Y	21	22	0			-0-
						23	9									
12	14B2 EXT	155	-0-	155	1262	5	1	128	3	Y	20	19	0	1	1	-0-
						22	9									
01	14B2 EXT	191	-0-	191	1453	6	1	156	3	Y	26	26	0			-0-
						29	9									

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	4216	X	4049	-0-	-167	-0-	192	1	3284	3	Y	520	576	0			44
							1	4	572	9							
09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	255	1	4287	3	Y	955	908	0			91
							1	4	1051	9							
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	240	1	3989	3	Y	869	868	0			92
							2	4	956	9							
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	53	1	4157	3	Y	797	814	0			75
							3	4	877	9							
12	4216	X	1579	-0-	-2637	-0-	53	1	1282	3	Y	221	194	0			102
							1	4	243	9							
01	4216	X	92	-0-	-4124	-0-	28	1	23	3	Y	37	12	0			127
							41	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

08	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	366	1	10562	3	Y	806	568	0	239	1	69
							5	4	887	9							
09	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	339	1	9840	3	Y	578	406	0	166	1	75
							5	4	636	9							
10	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	330	1	10083	3	Y	836	567	0	280	1	64
							5	4	920	9							
11	10770	X	10639	-0-	-131	-0-	182	1	9817	3	Y	576	433	0	154	1	53
							6	4	634	9							
*12	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	188	1	10058	3	Y	611	305	0	257	1	102
							6	4	672	9							
01	10695	X	10439	-0-	-256	-0-	299	1	9156	3	Y	890	674	0	223	1	95
							5	4	979	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

08	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	405	1	11674	3	Y	902	628	0	265	1	78
							5	4	992	9							
09	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	380	1	11054	3	Y	666	466	0	191	1	87
							6	4	733	9							
10	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	372	1	11367	3	Y	923	628	0	309	1	73
							6	4	1015	9							
11	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	206	1	11158	3	Y	634	476	0	168	1	63
							7	4	697	9							
*12	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	203	1	10868	3	Y	688	344	0	290	1	117
							7	4	757	9							
*01	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	329	1	10054	3	Y	962	732	0	242	1	105
							5	4	1058	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

08	T. A.		1392	-0-	1392	1392	951	3	441	9	N	401	341	1			132
09	T. A.		1355	-0-	1355	2747	946	3	409	9	N	372					504
10	T. A.		1377	-0-	1377	4124	1004	3	373	9	N	339	542	1			301
11	T. A.		1354	-0-	1354	5478	1016	3	338	9	N	307	178	1			430
*12	6853	X	1375	-0-	-5478	-0-	1037	3	338	9	N	307	544	1			193
*01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1008	3	139	9	N	126					319

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	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	181	1	6146	3	Y	1479	1446	0			97
							6	4	1627	9							
09	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	106	1	5688	3	Y	1250	1232	0			115
							22	4	1375	9							
10	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	118	1	6804	3	Y	1384	1384	0			115
							4	4	1522	9							
11	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	132	1	5711	3	Y	950	1006	0			59
							1045	9									
*12	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	141	1	5660	3	Y	906	919	0			46
							2	4	997	9							
*01	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	82	1	5157	3	Y	899	898	0			47
							8	4	989	9							

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	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	281	1	9506	3	Y	1458	1429	0			94
							9	4	1604	9							
09	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	154	1	8227	3	Y	1326	1301	0			119
							32	4	1459	9							
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	135	1	7822	3	Y	1287	1300	0			106
							5	4	1416	9							
11	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	159	1	6865	3	Y	1366	1394	0			78
							1503	9									
*12	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	181	1	7237	3	Y	1394	1405	0			67
							2	4	1533	9							
*01	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	130	1	8242	3	Y	1444	1439	0			72
							13	4	1588	9							

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	14B2	EXT	997	-0-	997	997	123	1	874	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1779	-0-	1779	2776	384	1	812	3	Y	529	505	0			24
							1	4	582	9							
10	14B2	EXT	1631	-0-	1631	4407	33	1	591	3	Y	915	893	0			46
							1007	9									
11	14B2	EXT	600	-0-	600	5007	10	1	150	3	Y	400	425	0			21
							440	9									
*12	6816	X	1809	-0-	-5007	-0-	31	1	437	3	Y	1219	1161	0			79
							1341	9									
*01	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	3	Y	845	797	0	76	1	51
							1	4	930	9							

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	31124	X	27233	-0-	-3891	-0-	136	1	26776	3	Y	287	274	1			44
							5	4	316	9							
09	30120	X	7909	-0-	-22211	-0-	38	1	7795	3	Y	69	26	1			87
							76	9									
10	31124	X	4475	-0-	-26649	-0-	26	1	4395	3	Y	48	93	1			42
							1	4	53	9							
11	34065	X	34065	-0-	-0-	-0-	121	1	33294	3	Y	426	319	1			149
							181	4	469	9							
*12	37565	X	37565	-0-	-0-	-0-	1949	1	35142	3	Y	387	424	1			112
							48	4	426	9							
*01	30401	X	30401	-0-	-0-	-0-	1601	1	28294	3	Y	458	494	1			76
							2	4	504	9							

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	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	286	1	3392	3	N	-0-					291
09	3660	X	2964	-0-	-696	-0-	226	1	2738	3	N	-0-					291
10	3782	X	2135	-0-	-1647	-0-	167	1	1762	3	N	187	177	1			301
							206	9									
11	4380	X	3115	-0-	-1265	-0-	239	1	2612	3	N	240					541
							264	9									
12	3721	X	329	-0-	-3392	-0-	32	1	297	3	N	-0-					541
*01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	286	1	3808	3	N	100	171	1			470
							110	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

08	10602	X	5052	-0-	-5550	-0-	92	1	4727	3	Y	210	220	0			9
							2	4	231	9							
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	93	1	4620	3	Y	488	478	0			19
							4	4	537	9							
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	59	1	4650	3	Y	448	446	0			21
							1	4	493	9							
11	4590	X	4398	-0-	-192	-0-	48	1	3879	3	Y	427	431	0			17
							1	4	470	9							
*12	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	36	1	4307	3	Y	486	481	0			22
							5	4	535	9							
*01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	39	1	4157	3	Y	448	447	0			23
							2	4	493	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	112	1	3764	3	Y	491	481	0			34
							3	4	540	9							
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	60	1	3249	3	Y	396	391	0			39
							13	4	436	9							
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	49	1	2866	3	Y	455	454	0			40
							2	4	501	9							
11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	104	1	4474	3	Y	593	597	0			36
							652	9									
*12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	94	1	3759	3	Y	365	380	0			21
							1	4	402	9							
*01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	55	1	3424	3	Y	529	520	0			30
							5	4	582	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

08	4092	X	3949	-0-	-143	-0-	228	1	3062	3	Y	460	457	1			30
							153	4	506	9							
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	332	1	3695	3	Y	789	766	1			53
							141	4	868	9							
10	4092	X	2907	-0-	-1185	-0-	138	1	2182	3	Y	529	532	1			50
							5	4	582	9							
11	3960	X	333	-0-	-3627	-0-	16	1	249	3	Y	61	91	1			20
							1	4	67	9							
*12	3937	X	2322	-0-	-1615	-0-	31	1	1817	3	Y	430	397	1			53
							1	4	473	9							
*01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	53	1	3458	3	Y	876	855	1			74
							964	9									

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
08	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	159	160	0			12
09	7050 X	5412	-0-	-1638	-0-	98	1	5018	3	Y	265	256	0			21
						4	4	292	9							
10	7037 X	6172	-0-	-865	-0-	123	1	5598	3	Y	407	399	0			29
						3	4	448	9							
11	6810 X	6497	-0-	-313	-0-	115	1	5873	3	Y	462	465	0			26
						1	4	508	9							
*12	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	80	1	4694	3	Y	475	481	0			20
						2	4	523	9							
01	5549 X	4726	-0-	-823	-0-	68	1	4215	3	Y	401	397	0			24
						2	4	441	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
09	3570 X	2040	-0-	-1530	-0-	62	1	1952	3	Y	24	24	0			-0-
						26	9									
10	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	28	1	998	3	Y	13	13	0			-0-
						14	9									
11	30 X	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	51	1	1751	3	Y	188	184	0			11
						2	4	207	9							
09	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	44	1	2354	3	Y	144	143	0			12
						9	4	158	9							
10	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	32	1	1856	3	Y	109	113	0			8
						1	4	120	9							
11	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	50	1	2149	3	Y	84	88	0			4
						92	9									
*12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	74	1	2975	3	Y	72	74	0			2
						1	4	79	9							
*01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	35	1	2259	3	Y	65	66	0			1
						4	4	72	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	206	1	6943	3	Y	572	566	0			40
						6	4	629	9							
09	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	118	1	6267	3	Y	459	455	0			44
						24	4	505	9							
10	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	104	1	6026	3	Y	419	426	0			37
						4	4	461	9							
11	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	136	1	5867	3	Y	493	500	0			30
						542	9									
*12	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	160	1	6405	3	Y	529	532	0			27
						2	4	582	9							
*01	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	117	1	7391	3	Y	592	588	0			31
						12	4	651	9							

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	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	30	1	2180	3	Y	442	377	0			90
							5	4	486	9							
09	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	12	1	697	3	Y	1175	1132	0	115	1	18
							9	4	1293	9							
10	1240	X	945	-0-	-295	-0-	5	1	370	3	Y	517	507	0	18	1	10
							1	4	569	9							
11	960	X	463	-0-	-497	-0-	3	1	228	3	Y	210	213	0	1	1	6
							1	4	231	9							
*12	2697	X	1303	-0-	-1394	-0-	22	1	1160	3	Y	110	100	0	12	1	4
							121	9									
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	18	1	685	3	Y	66	63	0	3	1	4
							1	4	73	9							

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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	9	1	605	3	Y	26	29	0			7
							1	4	29	9							
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	10	1	560	3	Y	203	188	0	19	1	3
							7	4	223	9							
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	Y	74	73	0	2	1	2
							81	9									
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	19	20	0			1
							21	9									
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	74	66	0	9	1	-0-
							81	9									
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	Y	134	126	0	7	1	1
							147	9									

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	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	53	1	3817	3	Y	43	36	0			7
							8	4	47	9							
09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	117	1	6482	3	Y	615	559	0	57	1	6
							76	4	677	9							
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	64	1	4608	3	Y	362	352	0	13	1	3
							11	4	398	9							
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	35	1	2693	3	Y	220	221	0	1	1	1
							7	4	242	9							
12	3937	X	524	-0-	-3413	-0-	9	1	470	3	Y	41	37	0	5	1	-0-
							45	9									
01	7595	X	142	-0-	-7453	-0-	4	1	126	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

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	16516	X	8016	-0-	-8500	-0-	146	1	7542	3	Y	295	306	0			14
							3	4	325	9							
09	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	137	1	6850	3	Y	675	661	0			28
							6	4	743	9							
10	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	91	1	7170	3	Y	626	622	0			32
							1	4	689	9							
11	7590	X	7224	-0-	-366	-0-	79	1	6430	3	Y	647	651	0			28
							3	4	712	9							
*12	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	58	1	7042	3	Y	717	710	0			35
							8	4	789	9							
*01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	66	1	6890	3	Y	655	654	0			36
							3	4	721	9							

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	4428	-0-	4428	4428	111	1	3569	3	Y	669	656	0			13
						12	4	736	9							
11	T. A.	7046	-0-	7046	11474	317	1	5547	3	Y	1074	1063	0	5	1	19
						1	4	1181	9							
*12	26067 X	14593	-0-	-11474	-0-	707	1	11122	3	Y	2512	2483	0			48
						1	4	2763	9							
*01	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	3	Y	329	368	0	2	1	7
						1	4	362	9							

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	6923	-0-	6923	6923	135	1	4536	3	Y	2047	1956	0			91
						2252	9									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6923					Y	-0-	91	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6923					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6923					Y	-0-					-0-
*01	7822 X	899	-0-	-6923	-0-	24	1	622	3	Y	230	219	0			11
						253	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	951	3	827	9	N	752	716	1			145
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	946	3	647	9	N	588	358	1			375
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1004	3	900	9	N	818	552	1			641
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1015	3	245	9	N	223	365	1			499
*12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1038	3	560	9	N	509	544	1			464
*01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1009	3	562	9	N	511	554	1			421

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

08	3100 N	2182	-0-	-918	3301	66	1	1003	3	Y	997	995	0	13	1	9
						16	4	1097	9							
09	3000 N	1292	-0-	-1708	1593	19	1	563	3	Y	643	613	0	23	1	16
						3	4	707	9							
10	2941 X	1348	-0-	-1593	-0-	17	1	546	3	Y	712	714	0			14
						2	4	783	9							
11	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	47	1	822	3	Y	1106	1096	0	5	1	19
						1217	9									
*12	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	137	1	2155	3	Y	3380	3337	0			62
						3718	9									
*01	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	44	1	770	3	Y	1191	1228	0	7	1	18
						1	4	1310	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

08	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	103	1	4832	3	Y	484	467	0			133
						532	9									
09	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	77	1	4041	3	Y	296	350	0			79
						1	4	326	9							
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	134	1	4571	3	Y	368	352	0			95
						405	9									
11	4320 X	3987	-0-	-333	-0-	65	1	3630	3	Y	265	288	0			72
						292	9									
*12	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	93	1	4300	3	Y	292	299	0			65
						321	9									
*01	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	166	1	3904	3	Y	316	309	0			72
						348	9									

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	61	1	46	3	Y	48	41	0			7
							53	9									
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	239	1	80	3	Y	220	178	0	8	1	41
							242	9									
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	407	1	259	3	Y	218	217	0			42
							240	9									
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	239	1	397	3	Y	207	169	0			80
							228	9									
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	92	1	275	3	Y	168	172	0			76
							185	9									
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	170	1	335	3	Y	249	176	0	19	1	130
							274	9									

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	5022	X	2925	-0-	-2097	-0-	54	1	819	3	Y	1854	1829	0	24	1	17
							13	4	2039	9							
09	4860	X	3124	-0-	-1736	-0-	30	1	897	3	Y	1993	1891	0	69	1	50
							5	4	2192	9							
10	3999	X	11	-0-	-3988	-0-	3	3	8	9	Y	7	55	0			2
11	4140	X	1144	-0-	-2996	-0-	19	1	341	3	Y	713	699	0	3	1	13
							784	9									
*12	4278	X	1664	-0-	-2614	-0-	24	1	377	3	Y	1148	1140	0			21
							1263	9									
*01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	8	29	0			-0-
							9	9									

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	929	X	929	-0-	-0-	-0-	163	1	124	3	Y	584	577	0			90
							642	9									
09	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	219	1	73	3	Y	845	737	0	34	1	164
							930	9									
10	848	X	848	-0-	-0-	-0-	221	1	139	3	Y	444	511	0			97
							488	9									
11	690	X	417	-0-	-273	-0-	67	1	111	3	Y	217	213	0			101
							239	9									
12	930	X	340	-0-	-590	-0-	40	1	118	3	Y	165	184	0			82
							182	9									
*01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	216	1	427	3	Y	719	433	0	47	1	321
							1	4	791	9							

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	8432	X	7222	-0-	-1210	-0-	424	1	5694	3	Y	745	758	1			42
							284	4	820	9							
09	7500	X	6309	-0-	-1191	-0-	454	1	5063	3	Y	544	553	1			33
							194	4	598	9							
10	7781	X	6640	-0-	-1141	-0-	360	1	5704	3	Y	512	505	1			40
							13	4	563	9							
11	7410	X	4685	-0-	-2725	-0-	263	1	4017	3	Y	358	344	1			54
							11	4	394	9							
12	6972	X	6010	-0-	-962	-0-	90	1	5365	3	Y	502	496	1			60
							3	4	552	9							
*01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	81	1	5319	3	Y	718	720	1			58
							790	9									

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	11191	X	9523	-0-	-1668	-0-	23	1	9160	3	Y	309	312	1			91
							340	9									
09	10830	X	2960	-0-	-7870	-0-	3	1	2851	3	Y	96	90	1			97
							106	9									
10	11191	X	10650	-0-	-541	-0-	17	1	10347	3	Y	260	247	1			110
							286	9									
11	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	22	1	10668	3	Y	335	352	1			93
							369	9									
*12	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	547	1	9697	3	Y	329	288	1			134
							362	9									
*01	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	530	1	8919	3	Y	390	397	1			127
							429	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	421	424	0			25
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	88	1	4492	3	Y	281	286	0			20
							4	4	309	9							
10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	120	1	5443	3	Y	619	600	0			39
							3	4	681	9							
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	51	1	2639	3	Y	361	382	0			18
							1	4	397	9							
*12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	71	1	4181	3	Y	755	748	0			25
							2	4	831	9							
01	5053	X	4922	-0-	-131	-0-	67	1	4179	3	Y	613	608	0			30
							2	4	674	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	357	1	4783	3	Y	515	517	1			33
							238	4	567	9							
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	413	1	4596	3	Y	742	726	1			49
							176	4	816	9							
10	6200	X	5619	-0-	-581	-0-	287	1	4541	3	Y	710	695	1			64
							10	4	781	9							
11	6000	X	4688	-0-	-1312	-0-	250	1	3801	3	Y	570	541	1			93
							10	4	627	9							
*12	5952	X	4543	-0-	-1409	-0-	64	1	3778	3	Y	635	642	1			86
							2	4	699	9							
*01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	70	1	4541	3	Y	874	882	1			78
							961	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

08	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	209	1	8353	3	Y	460	473	1			17
							506	9									
09	8040	X	7568	-0-	-472	-0-	292	1	6805	3	Y	428	427	1			18
							471	9									
10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	152	1	7370	3	Y	604	568	1			54
							664	9									
11	7920	X	6966	-0-	-954	-0-	73	1	6244	3	Y	587	608	1			33
							3	4	646	9							
*12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	143	1	6072	3	Y	710	705	1			38
							781	9									
01	7378	X	6868	-0-	-510	-0-	167	1	6039	3	Y	602	604	1			36
							662	9									

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	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	127	1	5081	3	Y	321	334	1			18
							353	9									
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	211	1	4933	3	Y	347	344	1			21
							382	9									
10	5797	X	5725	-0-	-72	-0-	106	1	5134	3	Y	441	417	1			45
							485	9									
11	5610	X	1827	-0-	-3783	-0-	19	1	1629	3	Y	162	194	1			13
							1	4	178	9							
12	5457	X	4933	-0-	-524	-0-	102	1	4338	3	Y	448	434	1			27
							493	9									
01	5270	X	4463	-0-	-807	-0-	109	1	3933	3	Y	383	385	1			25
							421	9									

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	7874	X	7661	-0-	-213	-0-	394	1	5880	3	Y	1258	1212	0			155
							3	4	1384	9							
09	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	937	1	5602	3	Y	1080	1062	0			173
							1	4	1188	9							
10	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	1112	1	5760	3	Y	1222	1250	0			145
							2	4	1344	9							
11	7950	X	5356	-0-	-2594	-0-	755	1	3334	3	Y	1124	1171	0			98
							31	4	1236	9							
12	8215	X	702	-0-	-7513	-0-	66	1	512	3	Y	102	182	0			18
							12	4	112	9							
01	7998	X	5700	-0-	-2298	-0-	308	1	4490	3	Y	695	657	0			56
							137	4	765	9							

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	9982	X	8587	-0-	-1395	-0-	491	1	7326	3	Y	697	673	0			89
							3	4	767	9							
09	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	1251	1	7483	3	Y	712	686	0			115
							2	4	783	9							
10	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	1735	1	8983	3	Y	668	698	0			85
							2	4	735	9							
11	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	1596	1	7055	3	Y	697	718	0			64
							67	4	767	9							
*12	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	935	1	7224	3	Y	922	895	0			91
							176	4	1014	9							
*01	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	560	1	8177	3	Y	1075	1071	0			95
							250	4	1183	9							

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	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	115	1	6566	3	Y	293	292	0			7
							126	4	322	9							
09	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	3258	1	4778	3	Y	302	299	0	1	1	9
							78	4	332	9							
10	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	4960	1	4790	3	Y	855	845	0			19
							8	4	941	9							
11	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	8373	1	11282	3	Y	906	904	0			21
							22	4	997	9							
*12	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	5472	1	3741	3	Y	507	516	0			12
							3	4	558	9							
*01	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	4469	1	3097	3	Y	444	442	0			14
							1	4	488	9							

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	17732	X	16204	-0-	-1528	-0-	80	1	15836	3	Y	259	241	1			41
							3	4	285	9							
09	17160	X	4617	-0-	-12543	-0-	22	1	4512	3	Y	75	26	1			90
							83	9									
10	17732	X	15353	-0-	-2379	-0-	91	1	14924	3	Y	305	265	1			130
							2	4	336	9							
11	17160	X	15590	-0-	-1570	-0-	55	1	15123	3	Y	300	292	1			138
							82	4	330	9							
*12	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	953	1	17201	3	Y	302	347	1			93
							24	4	332	9							
*01	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	869	1	15361	3	Y	331	367	1			57
							1	4	364	9							

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	17856	X	14498	-0-	-3358	-0-	73	1	14192	3	Y	210	202	1			40
							2	4	231	9							
09	17280	X	2995	-0-	-14285	-0-	14	1	2927	3	Y	49	19	1			70
							54	9									
10	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	117	1	19313	3	Y	395	308	1			157
							3	4	435	9							
11	22978	X	22978	-0-	-0-	-0-	81	1	22351	3	Y	385	364	1			178
							122	4	424	9							
*12	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	1467	1	26447	3	Y	447	487	1			138
							36	4	492	9							
*01	24437	X	24437	-0-	-0-	-0-	1285	1	22709	3	Y	401	461	1			78
							2	4	441	9							

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	20150	X	19794	-0-	-356	-0-	43	1	18922	3	Y	726	725	0			33
							30	4	799	9							
09	19500	X	5464	-0-	-14036	-0-	8	1	5189	3	Y	239	217	0			55
							4	4	263	9							
10	20150	X	15410	-0-	-4740	-0-	31	1	14417	3	Y	872	831	0	64	1	32
							3	4	959	9							
11	19500	X	286	-0-	-19214	-0-	1	1	265	3	Y	18	47	0			3
							20	9									
*12	26689	X	26689	-0-	-0-	-0-	1411	1	24374	3	Y	820	775	0	13	1	35
							2	4	902	9							
*01	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	1193	1	20185	3	Y	685	691	0			29
							1	4	754	9							

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	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	1083	1037	0	92	1	60
09	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	183	1	9934	3	Y	816	812	0	12	1	52
							21	4	898	9							
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	643	665	0			30
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	413	425	0			18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1711	1608	0			121
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	974	1038	0			57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	893	848	0	74	1	51
09	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	163	1	8876	3	Y	1056	1023	0	15	1	69
							19	4	1162	9							
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	1386	1384	0			71
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	854	879	0			46
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	706	698	0			54
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	701	713	0			42

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	318	304	0	26	1	22
09	2670	X	2596	-0-	-74	-0-	38	1	2084	3	Y	426	410	0	6	1	32
							5	4	469	9							
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	333	344	0			21
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	1273	1227	0			67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	516	539	0			44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	430	445	0			29

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	131	1	1363	3	Y	1054	980	1			143
							1159	9									
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	119	1	1392	3	Y	1143	992	1			294
							1257	9									
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	150	1	1449	3	Y	1243	1308	1			229
							1367	9									
11	1200	X	881	-0-	-319	-0-	14	1	287	3	Y	527	612	1			144
							580	9									
12	1036	X	685	-0-	-351	-0-	5	1	152	3	Y	480	419	1			205
							528	9									
*01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	205	1	5225	3	Y	2216	1961	1			460
							2438	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

08	26288	X	21152	-0-	-5136	-0-	106	1	20760	3	Y	257	246	1			44
							3	4	283	9							
09	23490	X	6002	-0-	-17488	-0-	29	1	5886	3	Y	79	27	1			96
							87	9									
10	25110	X	9946	-0-	-15164	-0-	60	1	9710	3	Y	159	170	1			85
							1	4	175	9							
11	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	81	1	22432	3	Y	369	306	1			148
							122	4	406	9							
*12	26475	X	26475	-0-	-0-	-0-	1371	1	24736	3	Y	304	354	1			98
							34	4	334	9							
*01	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	1255	1	22194	3	Y	393	423	1			68
							2	4	432	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

08	14234	X	6725	-0-	-7509	-0-	106	1	6039	3	Y	422	423	0			4
							116	4	464	9							
09	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	2732	1	4008	3	Y	700	693	0	2	1	9
							66	4	770	9							
10	7967	X	7875	-0-	-92	-0-	3192	1	3084	3	Y	1448	1434	0			23
							6	4	1593	9							
11	7710	X	5391	-0-	-2319	-0-	2075	1	2797	3	Y	466	482	0			7
							6	4	513	9							
*12	7502	X	6291	-0-	-1211	-0-	3335	1	2280	3	Y	614	612	0			9
							1	4	675	9							
*01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	4045	1	2804	3	Y	767	760	0			16
							844	9									

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	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	118	1	2642	3	Y	760	770	0			36
						836	9									
09	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	119	1	3162	3	Y	793	800	0			29
						872	9									
10	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	99	1	3134	3	Y	518	526	0			21
						570	9									
11	4020 X	3909	-0-	-111	-0-	47	1	3265	3	Y	543	544	0			20
						597	9									
*12	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	96	1	3654	3	Y	610	586	0			44
						671	9									
01	4247 X	3851	-0-	-396	-0-	45	1	3098	3	Y	644	660	0			28
						708	9									

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

08	T. A.	17727	-0-	17727	40182	42	1	17160	3	Y	477	490	1			209
						525	9									
09	T. A.	4788	-0-	4788	44970	6	1	4625	3	Y	143	136	1			216
						157	9									
10	T. A.	9007	-0-	9007	53977	14	1	8769	3	Y	204	204	1			216
						224	9									
11	T. A.	19840	-0-	19840	73817	39	1	19170	3	Y	574	577	1			213
						631	9									
*12	90198 X	16381	-0-	-73817	-0-	841	1	14927	3	Y	557	487	1			283
						613	9									
*01	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	840	1	14131	3	Y	590	609	1			264
						649	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

08	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	110	1	5200	3	Y	393	384	0			109
						432	9									
09	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	89	1	4654	3	Y	282	319	0			72
						1	4	310	9							
10	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	182	1	6230	3	Y	285	282	0			75
						314	9									
11	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	172	1	9666	3	Y	93	135	0			33
						102	9									
*12	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	112	1	5144	3	Y	287	262	0			58
						316	9									
*01	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	197	1	4628	3	Y	302	291	0			69
						332	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

08	4526 X	2951	-0-	-1575	-0-	265	1	2542	3	Y	131	147	0			23
						144	9									
09	3030 X	3002	-0-	-28	-0-	245	1	2567	3	Y	173	143	0			53
						190	9									
10	4526 X	2947	-0-	-1579	-0-	192	1	2655	3	Y	91	117	0			27
						100	9									
11	4170 X	2720	-0-	-1450	-0-	34	1	2573	3	Y	98	95	0			30
						5	4	108	9							
*12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	11	1	3239	3	Y	299	223	0	12	1	94
						9	4	329	9							
*01	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	346	1	3668	3	Y	443	243	0	129	1	165
						6	4	487	9							

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	1581	X	832	-0-	-749	-0-	25	1	431	3	Y	342	352	0			25
							376	9									
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	578	3	Y	298	295	0			28
							328	9									
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	59	1	973	3	Y	353	346	0			35
							388	9									
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	12	1	989	3	Y	366	368	0			33
							1	4	403	9							
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	28	1	679	3	Y	245	183	0			95
							1	4	270	9							
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	6	3	Y	22	10	0			107
							24	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	231	1	3952	3	Y	833	844	0			62
							1	4	916	9							
09	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	247	1	4160	3	Y	855	836	0			81
							1	4	941	9							
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	280	1	4642	3	Y	1050	1025	0			106
							2	4	1155	9							
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	57	1	4409	3	Y	992	1007	0			91
							3	4	1091	9							
12	4094	X	1188	-0-	-2906	-0-	38	1	934	3	Y	195	189	0			97
							1	4	215	9							
01	4061	X	206	-0-	-3855	-0-	56	1	47	3	Y	94	16	0			175
							103	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	172	1	11415	3	Y	1221	1214	0			51
							1	4	1343	9							
09	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	69	1	11106	3	Y	1192	1178	0			65
							1	4	1311	9							
10	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	65	1	10773	3	Y	893	917	0			41
							982	9									
11	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	61	1	10547	3	Y	952	953	0			40
							1047	9									
*12	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	40	1	10589	3	Y	1085	1094	0			31
							1194	9									
*01	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	27	1	10755	3	Y	1312	1281	0			62
							1443	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	28	1	12353	3	Y	581	581	0			26
							20	4	639	9							
09	12330	X	3579	-0-	-8751	-0-	5	1	3380	3	Y	174	160	0			40
							3	4	191	9							
10	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	29	1	13126	3	Y	886	830	0	64	1	32
							2	4	975	9							
11	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	24	1	12783	3	Y	1037	1042	0			27
							2	4	1141	9							
12	12065	X	34	-0-	-12031	-0-	2	1	31	3	Y	1	25	0			3
							1	9									
*01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	184	1	3110	3	Y	136	131	0			8
							150	9									

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	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	244	1	4170	3	Y	1240	1260	0			92
							1	4	1364	9							
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	247	1	4152	3	Y	897	902	0			87
							1	4	987	9							
10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	250	1	4153	3	Y	896	891	0			92
							2	4	986	9							
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	42	1	3241	3	Y	794	814	0			72
							2	4	873	9							
12	3503	X	1032	-0-	-2471	-0-	33	1	793	3	Y	186	171	0			87
							1	4	205	9							
01	3503	X	68	-0-	-3435	-0-	17	1	15	3	Y	33	10	0			110
							36	9									

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

08	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	18	1	7130	3	Y	323	326	1			74
							355	9									
09	6810	X	2262	-0-	-4548	-0-	3	1	2146	3	Y	103	97	1			80
							113	9									
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	12	1	7669	3	Y	277	265	1			92
							305	9									
11	6810	X	6049	-0-	-761	-0-	12	1	5752	3	Y	259	282	1			69
							285	9									
12	7037	X	692	-0-	-6345	-0-	35	1	628	3	Y	26	31	1			64
							29	9									
*01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	540	1	9087	3	Y	426	385	1			105
							469	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

08	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	450	1	6036	3	Y	917	941	1			55
							301	4	1009	9							
09	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	501	1	5573	3	Y	811	814	1			52
							213	4	892	9							
10	6696	X	6174	-0-	-522	-0-	316	1	5010	3	Y	760	748	1			64
							12	4	836	9							
11	6480	X	5603	-0-	-877	-0-	304	1	4618	3	Y	608	1	0	575	1	96
							12	4	669	9							
12	6696	X	5178	-0-	-1518	-0-	75	1	4469	3	Y	574	595	1			75
							3	4	631	9							
*01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	84	1	5509	3	Y	758	770	1			63
							834	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	448	1	6009	3	Y	798	803	1			52
							299	4	878	9							
09	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	562	1	6258	3	Y	933	922	1			63
							240	4	1026	9							
10	6572	X	5004	-0-	-1568	-0-	248	1	3927	3	Y	745	739	1			69
							9	4	820	9							
11	6360	X	1511	-0-	-4849	-0-	78	1	1186	3	Y	222	246	1			45
							3	4	244	9							
*12	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	111	1	6631	3	Y	1252	1145	1			152
							4	4	1377	9							
*01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	78	1	5097	3	Y	1026	1082	1			96
							1129	9									

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	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	342	1	4587	3	Y	753	765	1			42
							229	4	828	9							
09	5370	X	5266	-0-	-104	-0-	370	1	4110	3	Y	572	581	1			33
							157	4	629	9							
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	297	1	4709	3	Y	644	626	1			51
							11	4	708	9							
11	5370	X	2954	-0-	-2416	-0-	159	1	2433	3	Y	323	323	1			51
							7	4	355	9							
*12	5349	X	4344	-0-	-1005	-0-	58	1	3464	3	Y	745	711	1			85
							2	4	820	9							
01	5239	X	4088	-0-	-1151	-0-	49	1	3223	3	Y	742	767	1			60
							816	9									

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	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	288	1	5954	3	Y	863	875	0			53
							1	4	949	9							
09	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	542	1	9998	3	Y	738	729	0			62
							1	4	812	9							
10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	499	1	9560	3	Y	750	769	0			43
							1	4	825	9							
11	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	239	1	7375	3	Y	705	703	0			45
							1	4	776	9							
12	4898	X	4894	-0-	-4	-0-	179	1	3959	3	Y	687	686	0			46
							756	9									
*01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	212	1	4645	3	Y	659	645	0			60
							725	9									

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	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	340	1	3258	3	Y	142	165	0			26
							156	9									
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	306	1	3220	3	Y	164	138	0			52
							1	4	180	9							
10	4898	X	2785	-0-	-2113	-0-	181	1	2497	3	Y	97	120	0			29
							107	9									
11	3780	X	1931	-0-	-1849	-0-	23	1	1817	3	Y	79	82	0			26
							4	4	87	9							
12	3906	X	702	-0-	-3204	-0-	2	1	636	3	Y	56	55	0	3	1	24
							2	4	62	9							
*01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	262	1	2765	3	Y	336	163	0	87	1	110
							4	4	370	9							

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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	130	1	1548	3	N	47	167	1			222
							52	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	113	1	1375	3	N	213	183	1			252
							234	9									
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	778	3	N	111	183	1			180
							122	9									
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	124	1	1357	3	N	239	185	1			234
							263	9									
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	141	1	1296	3	N	233	184	1			283
							256	9									
*01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	105	1	1397	3	N	236	358	1			161
							260	9									

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	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	412	1	5527	3	Y	624	643	1			40
							275	4	686	9							
09	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	466	1	5182	3	Y	512	517	1			35
							198	4	563	9							
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	289	1	4593	3	Y	350	353	1			32
							11	4	385	9							
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	243	1	3705	3	Y	411	378	1			65
							10	4	452	9							
*12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	60	1	3594	3	Y	598	586	1			77
							2	4	658	9							
*01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	53	1	3462	3	Y	425	461	1			41
							468	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	161	1	2746	3	Y	362	386	0			29
							398	9									
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	162	1	2721	3	Y	492	474	0			47
							541	9									
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	205	1	3381	3	Y	676	655	0			68
							1	4	744	9							
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	32	1	2478	3	Y	476	499	0			45
							2	4	524	9							
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
01	2015	X	515	-0-	-1500	-0-	149	1	125	3	Y	219	19	0			200
							241	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

08	7812	X	7659	-0-	-153	-0-	411	1	6135	3	Y	1009	976	0			121
							3	4	1110	9							
09	7560	X	7337	-0-	-223	-0-	897	1	5360	3	Y	981	952	0			150
							1	4	1079	9							
10	8184	X	6948	-0-	-1236	-0-	969	1	5018	3	Y	873	921	0			102
							1	4	960	9							
11	7920	X	6439	-0-	-1481	-0-	1021	1	4513	3	Y	784	822	0			64
							43	4	862	9							
*12	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	712	1	5503	3	Y	885	869	0			80
							134	4	974	9							
01	7161	X	6791	-0-	-370	-0-	361	1	5279	3	Y	899	906	0			73
							162	4	989	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	62	1	3569	3	Y	489	488	0			5
							69	4	538	9							
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	1649	1	2419	3	Y	611	605	0	2	1	9
							40	4	672	9							
10	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	2401	1	2318	3	Y	1890	1867	0			32
							4	4	2079	9							
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	2433	1	3279	3	Y	557	578	0			11
							7	4	613	9							
*12	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	4127	1	2821	3	Y	680	680	0			11
							2	4	748	9							
*01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1796	1	1245	3	Y	429	430	0			10
							472	9									

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	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	293	1	3920	3	Y	977	963	1			57
							195	4	1075	9							
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	312	1	3476	3	Y	910	909	1			58
							133	4	1001	9							
10	8742	X	4708	-0-	-4034	-0-	216	1	3418	3	Y	969	944	1			83
							8	4	1066	9							
11	5760	X	2655	-0-	-3105	-0-	129	1	1968	3	Y	503	501	1			85
							5	4	553	9							
12	5487	X	4961	-0-	-526	-0-	64	1	3839	3	Y	959	924	1			120
							3	4	1055	9							
01	4278	X	2501	-0-	-1777	-0-	29	1	1911	3	Y	510	579	1			51
							561	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

08	7192	X	5533	-0-	-1659	-0-	312	1	4189	3	Y	748	737	1			43
							209	4	823	9							
09	6960	X	5333	-0-	-1627	-0-	375	1	4178	3	Y	564	571	1			36
							160	4	620	9							
10	5642	X	5344	-0-	-298	-0-	272	1	4314	3	Y	680	659	1			57
							10	4	748	9							
11	6000	X	4370	-0-	-1630	-0-	233	1	3554	3	Y	521	496	1			82
							10	4	573	9							
12	6200	X	3877	-0-	-2323	-0-	55	1	3294	3	Y	478	497	1			63
							2	4	526	9							
*01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	58	1	3773	3	Y	585	598	1			50
							644	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

08	10478	X	8936	-0-	-1542	-0-	523	1	7011	3	Y	957	978	1			59
							349	4	1053	9							
09	10140	X	7776	-0-	-2364	-0-	556	1	6195	3	Y	716	728	1			47
							237	4	788	9							
10	12710	X	6362	-0-	-6348	-0-	332	1	5257	3	Y	692	679	1			60
							12	4	761	9							
11	10710	X	5946	-0-	-4764	-0-	326	1	4959	3	Y	589	1	0	555	1	93
							13	4	648	9							
12	10130	X	8058	-0-	-2072	-0-	118	1	7037	3	Y	817	808	1			102
							4	4	899	9							
01	8711	X	6513	-0-	-2198	-0-	86	1	5647	3	Y	709	749	1			62
							780	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

08	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	303	1	7151	3	Y	682	675	0			38
							60	4	750	9							
09	7650	X	7550	-0-	-100	-0-	275	1	6571	3	Y	619	616	0			41
							23	4	681	9							
10	7905	X	7743	-0-	-162	-0-	251	1	6657	3	Y	745	745	0			41
							15	4	820	9							
11	7650	X	7236	-0-	-414	-0-	176	1	6412	3	Y	580	506	0	81	1	34
							10	4	638	9							
*12	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	156	1	6855	3	Y	733	723	0			44
							9	4	806	9							
*01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	194	1	6453	3	Y	765	764	0			45
							6	4	842	9							

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	7688	X	7596	-0-	-92	-0-	284	1	6735	3	Y	473	469	0			26
							57	4	520	9							
09	7440	X	7116	-0-	-324	-0-	265	1	6321	3	Y	462	458	0			30
							22	4	508	9							
10	7688	X	7194	-0-	-494	-0-	239	1	6326	3	Y	559	559	0			30
							14	4	615	9							
11	7440	X	6492	-0-	-948	-0-	160	1	5847	3	Y	433	378	0	60	1	25
							9	4	476	9							
12	7188	X	7022	-0-	-166	-0-	144	1	6309	3	Y	510	505	0			30
							8	4	561	9							
*01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	185	1	6161	3	Y	539	538	0			31
							6	4	593	9							

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	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	262	1	6209	3	Y	429	425	0			25
							53	4	472	9							
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	251	1	5992	3	Y	437	431	0			31
							21	4	481	9							
10	6789	X	6765	-0-	-24	-0-	225	1	5991	3	Y	486	488	0			29
							14	4	535	9							
11	6570	X	6176	-0-	-394	-0-	154	1	5625	3	Y	353	310	0	49	1	23
							9	4	388	9							
12	6729	X	6654	-0-	-75	-0-	136	1	5928	3	Y	530	520	0			33
							7	4	583	9							
*01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	155	1	5160	3	Y	551	550	0			34
							5	4	606	9							

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	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	327	1	6770	3	Y	568	585	0			36
							2	4	625	9							
09	5730	X	5486	-0-	-244	-0-	253	1	4657	3	Y	524	516	0			44
							576	9									
10	5921	X	5465	-0-	-456	-0-	239	1	4601	3	Y	567	578	0			33
							1	4	624	9							
11	5730	X	4864	-0-	-866	-0-	132	1	4058	3	Y	613	607	0			39
							674	9									
12	5921	X	5783	-0-	-138	-0-	220	1	4892	3	Y	609	607	0			41
							1	4	670	9							
*01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	265	1	5831	3	Y	654	636	0			59
							1	4	719	9							

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	7719	X	7644	-0-	-75	-0-	296	1	6148	3	Y	1089	1120	0			62
							2	4	1198	9							
09	7470	X	6305	-0-	-1165	-0-	267	1	4909	3	Y	1026	1009	0			79
							1129	9									
10	7719	X	6496	-0-	-1223	-0-	262	1	5032	3	Y	1092	1115	0			56
							1	4	1201	9							
11	7470	X	6186	-0-	-1284	-0-	155	1	4765	3	Y	1151	1140	0			67
							1266	9									
12	7359	X	7219	-0-	-140	-0-	258	1	5718	3	Y	1129	1126	0			70
							1	4	1242	9							
*01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	286	1	6282	3	Y	1054	1032	0			92
							1	4	1159	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	70	1	830	3	N	75	169	1			76
						83	9									
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	50	1	604	3	N	70					146
						77	9									
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	51	1	539	3	N	94					240
						103	9									
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	54	1	586	3	N	69	169	1			140
						76	9									
*12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	88	1	811	3	N	178	182	1			136
						196	9									
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	48	1	640	3	N	121	167	1			90
						133	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

08	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	248	1	5562	3	Y	913	923	0			46
						1004	9									
09	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	196	1	5212	3	Y	811	825	0			32
						892	9									
10	6324 X	6242	-0-	-82	-0-	163	1	5165	3	Y	831	828	0			35
						914	9									
11	6120 X	5745	-0-	-375	-0-	70	1	4827	3	Y	771	775	0			31
						848	9									
12	6304 X	6001	-0-	-303	-0-	130	1	4982	3	Y	808	777	0			62
						889	9									
01	6293 X	5564	-0-	-729	-0-	67	1	4610	3	Y	806	832	0			36
						887	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

08	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	208	1	4654	3	Y	680	673	0			34
						748	9									
09	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	171	1	4547	3	Y	674	681	0			27
						741	9									
10	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	149	1	4738	3	Y	695	691	0			31
						765	9									
11	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	67	1	4625	3	Y	657	661	0			27
						723	9									
*12	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	122	1	4683	3	Y	682	657	0			52
						750	9									
01	5363 X	5184	-0-	-179	-0-	63	1	4271	3	Y	773	791	0			34
						850	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10478	X	10143	-0-	-335	-0-	381	1	8543	3	Y	1108	1115	0			53
							1219	9									
09	10140	X	9271	-0-	-869	-0-	295	1	7857	3	Y	1016	1031	0			38
							1	4	1118	9							
10	10478	X	9220	-0-	-1258	-0-	246	1	7826	3	Y	1044	1039	0			43
							1148	9									
11	10140	X	8979	-0-	-1161	-0-	112	1	7776	3	Y	992	997	0			38
							1091	9									
12	9518	X	8831	-0-	-687	-0-	196	1	7532	3	Y	1002	965	0			75
							1	4	1102	9							
*01	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	103	1	7016	3	Y	1159	1184	0			50
							1275	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

08	7161	X	5288	-0-	-1873	-0-	192	1	4306	3	Y	718	704	0			33
							790	9									
09	6930	X	5607	-0-	-1323	-0-	177	1	4696	3	Y	667	676	0			24
							734	9									
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	166	1	5274	3	Y	643	641	0			26
							707	9									
11	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	71	1	4896	3	Y	600	603	0			23
							660	9									
*12	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	125	1	4784	3	Y	641	617	0			47
							705	9									
*01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	63	1	4319	3	Y	628	649	0			26
							691	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	276	1	6180	3	Y	375	381	0			18
							413	9									
09	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	261	1	6953	3	Y	454	456	0			16
							1	4	499	9							
10	7564	X	7441	-0-	-123	-0-	205	1	6500	3	Y	669	658	0			27
							736	9									
11	7530	X	7141	-0-	-389	-0-	91	1	6320	3	Y	664	666	0			25
							730	9									
12	7747	X	7247	-0-	-500	-0-	166	1	6340	3	Y	674	650	0			49
							741	9									
*01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	89	1	6109	3	Y	480	509	0			20
							528	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	1095	1035	0	92	1	63
09	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	193	1	10508	3	Y	978	961	0	14	1	66
							22	4	1076	9							
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	791	815	0			42
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	507	521	0			28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	811	778	0			61
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	928	933	0			56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11160	X	10282	-0-	-878	-0-	383	1	9077	3	Y	677	668	0			35
							77	4	745	9							
09	10740	X	9710	-0-	-1030	-0-	357	1	8519	3	Y	731	719	0			47
							30	4	804	9							
10	10788	X	9691	-0-	-1097	-0-	322	1	8577	3	Y	702	711	0			38
							20	4	772	9							
11	9960	X	9035	-0-	-925	-0-	226	1	8212	3	Y	532	465	0	74	1	31
							12	4	585	9							
12	9962	X	9454	-0-	-508	-0-	194	1	8508	3	Y	674	665	0			40
							11	4	741	9							
01	9269	X	9094	-0-	-175	-0-	243	1	8118	3	Y	659	660	0			39
							8	4	725	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

08	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	155	1	6202	3	Y	597	614	1			32
							657	9									
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	224	1	5234	3	Y	602	598	1			36
							662	9									
10	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	114	1	5536	3	Y	810	764	1			82
							891	9									
11	5130	X	4863	-0-	-267	-0-	48	1	4098	3	Y	650	689	1			43
							2	4	715	9							
*12	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	117	1	4962	3	Y	807	801	1			49
							888	9									
*01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	124	1	4480	3	Y	751	750	1			50
							826	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

08	T. A.		3281	-0-	3281	4431	14	1	2398	3	Y	788	875	1			152
							2	4	867	9							
09	T. A.		2978	-0-	2978	7409	21	1	2037	3	Y	836	540	1			448
							920	9									
10	T. A.		2171	-0-	2171	9580	9	1	1443	3	Y	652	738	1			362
							2	4	717	9							
11	T. A.		5	-0-	5	9585	5	3			Y	-0-	170	1			192
*12	9585	X	-0-	-0-	-9585	-0-					Y	-0-					192
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

08	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	175	1	11616	3	Y	1116	1117	0			46
							1	4	1228	9							
09	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	70	1	11343	3	Y	1001	993	0			54
							1	4	1101	9							
10	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	66	1	10951	3	Y	929	941	0			42
							1	4	1022	9							
11	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	61	1	10584	3	Y	978	978	0			42
							1076	9									
*12	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	40	1	10603	3	Y	1115	1124	0			33
							1227	9									
*01	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	26	1	10534	3	Y	1271	1243	0			61
							1398	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	259	1	8764	3	Y	1003	993	0			66
						8	4	1103	9							
09	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	155	1	8311	3	Y	852	840	0			78
						33	4	937	9							
10	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	154	1	8944	3	Y	763	777	0			64
						6	4	839	9							
11	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	243	1	10544	3	Y	897	909	0			52
						1	4	987	9							
*12	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	221	1	8804	3	Y	877	886	0			43
						2	4	965	9							
*01	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	118	1	7453	3	Y	972	966	0			49
						12	4	1069	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

08	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	123	1	4933	3	Y	439	458	1			21
						483	9									
09	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	173	1	4031	3	Y	417	416	1			22
						459	9									
10	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	85	1	4116	3	Y	582	547	1			57
						640	9									
11	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	43	1	3746	3	Y	552	575	1			34
						2	4	607	9							
*12	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	102	1	4352	3	Y	572	573	1			33
						629	9									
*01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	106	1	3818	3	Y	573	571	1			35
						630	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

08	1333 X	1069	-0-	-264	-0-	69	1	747	3	Y	230	228	1			46
						253	9									
09	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	181	1	1815	3	Y	535	511	1			70
						589	9									
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	358	1	2067	3	Y	560	496	1			134
						616	9									
11	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	340	1	2843	3	Y	988	975	1			147
						1087	9									
*12	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	469	1	1857	3	Y	559	525	1			181
						615	9									
*01	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	248	1	1556	3	Y	405	524	1			62
						446	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

08	4495 X	3849	-0-	-646	-0-	528	1	3111	3	Y	191	218	1			75
						210	9									
09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	584	1	3067	3	Y	204	150	1			129
						224	9									
10	4495 X	3359	-0-	-1136	-0-	509	1	2605	3	Y	222	264	1			87
						1	4	244	9							
11	4350 X	3025	-0-	-1325	-0-	149	1	2469	3	Y	370	232	1			225
						407	9									
*12	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	214	1	5395	3	Y	390	398	1			217
						429	9									
*01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	506	1	3345	3	Y	365	427	1			155
						402	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	T. A.	2994	-0-	2994	2994	218	1	2585	3	N	174	177	1			214
						191	9									
09	T. A.	2761	-0-	2761	5755	196	1	2378	3	N	170					384
						187	9									
10	T. A.	341	-0-	341	6096	27	1	291	3	N	21	180	1			225
						23	9									
11	T. A.	2977	-0-	2977	9073	237	1	2600	3	N	127	155	1			197
						140	9									
*12	10080 X	1007	-0-	-9073	-0-	95	1	876	3	N	33					230
						36	9									
*01	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	152	1	2020	3	N	105	181	1			154
						116	9									

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

08	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	584	1	6939	3	N	143	145	1			111
						157	9									
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	228	1	2769	3	N	120					231
						132	9									
10	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	398	1	4211	3	N	181	167	1			245
						199	9									
11	6540 X	1972	-0-	-4568	-0-	146	1	1600	3	N	205					450
						226	9									
12	7688 X	4833	-0-	-2855	-0-	469	1	4309	3	N	50	185	1			315
						55	9									
01	7688 X	3426	-0-	-4262	-0-	229	1	3044	3	N	139	155	1			299
						153	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	319	1	3059	3	Y	227	257	0			39
						250	9									
09	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	249	1	2608	3	Y	252	213	0			78
						277	9									
10	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	144	1	1981	3	Y	168	201	0			45
						185	9									
11	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	24	1	1869	3	Y	184	176	0			53
						4	4	202	9							
12	1922 X	1434	-0-	-488	-0-	5	1	1251	3	Y	159	144	0	7	1	61
						3	4	175	9							
01	1922 X	1851	-0-	-71	-0-	138	1	1452	3	Y	235	134	0	72	1	90
						2	4	259	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

08	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	260	1	3309	3	Y	395	392	0			13
						22	4	435	9							
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	222	1	2958	3	Y	347	345	0			15
						2	4	382	9							
10	3689 X	2839	-0-	-850	-0-	176	1	2352	3	Y	278	280	0			13
						5	4	306	9							
11	3570 X	3079	-0-	-491	-0-	170	1	2540	3	Y	334	325	0			22
						2	4	367	9							
12	3425 X	2092	-0-	-1333	-0-	110	1	1715	3	Y	242	252	0			12
						1	4	266	9							
01	3007 X	394	-0-	-2613	-0-	30	1	363	3	Y	-0-	12	0			-0-
						1	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	258	1	3285	3	Y	382	373	0			12
							22	4	420	9							
09	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	68	1	908	3	Y	121	128	0			5
							1	4	133	9							
10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	95	1	1275	3	Y	172	170	0			7
							3	4	189	9							
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	100	1	1480	3	Y	344	331	0			20
							1	4	378	9							
12	1526	X	1326	-0-	-200	-0-	48	1	753	3	Y	476	476	0			20
							1	4	524	9							
01	806	X	590	-0-	-216	-0-	30	1	355	3	Y	186	192	0			14
							205	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	263	1	3347	3	Y	747	734	0			24
							22	4	822	9							
09	3420	X	2391	-0-	-1029	-0-	131	1	1742	3	Y	470	474	0			20
							1	4	517	9							
10	3534	X	2845	-0-	-689	-0-	155	1	2068	3	Y	562	559	0			23
							4	4	618	9							
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	228	1	3387	3	Y	1027	987	0			63
							2	4	1130	9							
*12	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	664	1	10350	3	Y	3369	3290	0			142
							7	4	3706	9							
01	T. A.		8447	-0-	8447	8447	495	1	5908	3	Y	1849	1851	0			140
							10	4	2034	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

08	T. A.		3220	-0-	3220	3220	284	1	2726	3	Y	191	219	0			33
							210	9									
09	T. A.		1534	-0-	1534	4754	122	1	1280	3	Y	120	112	0			41
							132	9									
10	T. A.		1094	-0-	1094	5848	70	1	962	3	Y	56	79	0			18
							62	9									
11	T. A.		1141	-0-	1141	6989	14	1	1050	3	Y	68	66	0			20
							2	4	75	9							
*12	8057	X	1068	-0-	-6989	-0-	3	1	919	3	Y	130	102	0	5	1	43
							3	4	143	9							
*01	998	X	998	-0-	-0-	-0-	72	1	761	3	Y	149	87	0	46	1	59
							1	4	164	9							

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

08	11966	X	7351	-0-	-4615	-0-	17	1	7073	3	Y	237	243	1			61
							261	9									
09	11580	X	2058	-0-	-9522	-0-	2	1	1964	3	Y	84	79	1			66
							92	9									
10	14911	X	7597	-0-	-7314	-0-	12	1	7325	3	Y	236	223	1			79
							260	9									
11	9120	X	674	-0-	-8446	-0-	1	1	644	3	Y	26	50	1			55
							29	9									
12	8308	X	3125	-0-	-5183	-0-	160	1	2844	3	Y	110	95	1			70
							121	9									
01	6789	X	5964	-0-	-825	-0-	320	1	5374	3	Y	245	235	1			80
							270	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11563	X	10664	-0-	-899	-0-	25	1	10298	3	Y	310	311	1			99
							341	9									
09	5370	X	3486	-0-	-1884	-0-	4	1	3358	3	Y	113	104	1			108
							124	9									
10	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	23	1	14440	3	Y	363	342	1			129
							399	9									
11	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	39	1	19187	3	Y	724	738	1			115
							796	9									
*12	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	969	1	17197	3	Y	602	531	1			186
							662	9									
*01	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	737	1	12392	3	Y	493	529	1			150
							542	9									

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	9331	X	9078	-0-	-253	-0-	21	1	8719	3	Y	307	308	1			89
							338	9									
09	8910	X	2725	-0-	-6185	-0-	3	1	2608	3	Y	104	97	1			96
							114	9									
10	9207	X	2275	-0-	-6932	-0-	4	1	2198	3	Y	66	75	1			87
							73	9									
11	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	23	1	11026	3	Y	446	439	1			94
							491	9									
*12	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	530	1	9402	3	Y	343	303	1			134
							377	9									
*01	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	506	1	8515	3	Y	329	346	1			117
							362	9									

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	2480	X	2434	-0-	-46	-0-	131	1	1751	3	Y	423	407	1			22
							87	4	465	9							
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	187	1	2076	3	Y	577	565	1			34
							79	4	635	9							
10	2418	X	1426	-0-	-992	-0-	65	1	1025	3	Y	304	313	1			25
							2	4	334	9							
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	395	362	1			58
							1	4	435	9							
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	69	114	1			13
							76	9									
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	7	1	455	3	Y	127	131	1			9
							140	9									

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	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	366	1	4916	3	Y	832	847	1			51
							245	4	915	9							
09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	422	1	4703	3	Y	651	659	1			43
							180	4	716	9							
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	287	1	4546	3	Y	681	666	1			58
							10	4	749	9							
11	5640	X	4320	-0-	-1320	-0-	233	1	3558	3	Y	472	453	1			77
							10	4	519	9							
12	5348	X	3715	-0-	-1633	-0-	53	1	3143	3	Y	470	484	1			63
							2	4	517	9							
*01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	64	1	4173	3	Y	748	746	1			65
							823	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2790	X	1728	-0-	-1062	-0-	105	1	1011	3	Y	556	522	0			83
							612	9									
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	177	1	1860	3	Y	1551	1192	0			442
							1706	9									
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	206	1	2846	3	Y	988	1160	0			270
							1087	9									
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	52	1	3968	3	Y	1559	1397	0			432
							8	4	1715	9							
*12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	17	1	5153	3	Y	1248	1137	0	60	1	483
							15	4	1373	9							
*01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	334	1	3544	3	Y	492	441	0	237	1	297
							6	4	541	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

08	13578	X	12989	-0-	-589	-0-	30	1	12222	3	Y	652	651	1			39
							20	4	717	9							
09	13140	X	4828	-0-	-8312	-0-	12	1	4574	3	Y	219	236	1			22
							1	4	241	9							
10	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	72	1	16507	3	Y	641	631	1			32
							705	9									
11	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	107	1	14547	3	Y	822	777	1			77
							43	4	904	9							
*12	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	842	1	13048	3	Y	832	865	1			44
							15	4	915	9							
*01	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	777	1	12402	3	Y	672	685	1			31
							739	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	17	1	7033	3	Y	397	395	1			20
							12	4	437	9							
09	6330	X	2504	-0-	-3826	-0-	7	1	2423	3	Y	67	82	1			5
							74	9									
10	6789	X	5524	-0-	-1265	-0-	23	1	5368	3	Y	121	122	1			4
							133	9									
11	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	53	1	7289	3	Y	186	174	1			16
							22	4	205	9							
12	7690	X	7395	-0-	-295	-0-	434	1	6725	3	Y	207	213	1			10
							8	4	228	9							
*01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	428	1	6828	3	Y	307	304	1			13
							338	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

08	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	461	1	6171	3	Y	1344	1329	1			76
							307	4	1478	9							
09	7680	X	6166	-0-	-1514	-0-	416	1	4627	3	Y	860	883	1			53
							177	4	946	9							
10	7936	X	4028	-0-	-3908	-0-	194	1	3077	3	Y	682	678	1			57
							7	4	750	9							
11	7680	X	202	-0-	-7478	-0-	10	1	142	3	Y	45	89	1			13
							50	9									
*12	7316	X	2079	-0-	-5237	-0-	33	1	1961	3	Y	76	83	1			6
							1	4	84	9							
01	6975	X	4963	-0-	-2012	-0-	72	1	4674	3	Y	197	191	1			12
							217	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	785	1	598	3	Y	1272	1102	0			170
							1399	9									
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	323	1	109	3	Y	1395	1235	0	57	1	273
							1	4	1535	9							
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	377	1	239	3	Y	398	566	0			105
							438	9									
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	115	1	192	3	Y	198	206	0			97
							218	9									
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	67	1	200	3	Y	169	184	0			82
							186	9									
*01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	191	1	378	3	Y	387	254	0	28	1	187
							1	4	426	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

08	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	412	1	9772	3	Y	832	821	0			46
							83	4	915	9							
09	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	385	1	9192	3	Y	817	809	0			54
							32	4	899	9							
10	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	348	1	9233	3	Y	927	930	0			51
							21	4	1020	9							
11	10020	X	9741	-0-	-279	-0-	240	1	8758	3	Y	664	583	0	93	1	39
							13	4	730	9							
12	10054	X	9824	-0-	-230	-0-	197	1	8657	3	Y	872	859	0			52
							11	4	959	9							
*01	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	268	1	8947	3	Y	852	853	0			51
							9	4	937	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

08	13299	X	12162	-0-	-1137	-0-	25	1	11501	3	Y	561	561	0			26
							19	4	617	9							
09	12870	X	3443	-0-	-9427	-0-	5	1	3228	3	Y	189	171	0			44
							2	4	208	9							
10	13299	X	11884	-0-	-1415	-0-	24	1	10933	3	Y	841	793	0	61	1	31
							2	4	925	9							
11	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	26	1	13916	3	Y	1254	1253	0			32
							2	4	1379	9							
*12	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	702	1	12124	3	Y	664	655	0	11	1	30
							1	4	730	9							
*01	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	674	1	11394	3	Y	601	606	0			25
							661	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	55	1	840	3	Y	400	393	0	5	1	4
							13	4	440	9							
09	870	X	349	-0-	-521	-0-	8	1	221	3	Y	108	105	0	4	1	3
							1	4	119	9							
10	1674	X	2	-0-	-1672	-0-	1	3	1	9	Y	1	4	0			-0-
11	1860	X	88	-0-	-1772	-0-	3	1	52	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
12	1922	X	315	-0-	-1607	-0-	11	1	175	3	Y	117	115	0			3
							129	9									
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2	4	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	937	878	0	75	1	55
09	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	161	1	8780	3	Y	2179	2061	0	30	1	143
							19	4	2397	9							
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	839	934	0			48
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	934	934	0			48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1068	1037	0			79
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	785	818	0			46

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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	148	1	112	3	Y	115	118	0			21
							127	9									
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	148	1	50	3	Y	135	121	0	6	1	29
							149	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	112	1	71	3	Y	60	73	0			16
							66	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	146	1	242	3	Y	129	97	0			48
							142	9									
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	98	1	294	3	Y	185	160	0			73
							204	9									
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	143	1	281	3	Y	215	154	0	17	1	117
							237	9									

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	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	943	943	0			61
09	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	231	1	11748	3	Y	594	609	0			46
							9	4	653	9							
10	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	295	1	13431	3	Y	981	961	0			66
							8	4	1079	9							
11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	128	1	6547	3	Y	495	533	0			28
							1	4	545	9							
*12	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	175	1	10344	3	Y	1108	1096	0			40
							5	4	1219	9							
01	12245	X	11140	-0-	-1105	-0-	160	1	9905	3	Y	974	963	0			51
							4	4	1071	9							

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	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	406	1	2923	3	Y	644	642	0			40
							1	4	708	9							
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	422	1	3402	3	Y	452	451	0			41
							4	4	497	9							
10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	292	1	4280	3	Y	485	484	0			42
							5	4	534	9							
11	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	349	1	6112	3	Y	914	887	0			69
							10	4	1005	9							
*12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	219	1	4402	3	Y	600	615	0			54
							6	4	660	9							
*01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	198	1	3504	3	Y	405	427	0			32
							4	4	446	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	305	1	4665	3	Y	421	415	0	6	1	1
							75	4	463	9							
09	4980	X	1242	-0-	-3738	-0-	37	1	1110	3	Y	81	79	0	3	1	-0-
							6	4	89	9							
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	139	1	4483	3	Y	371	366	0			5
							16	4	408	9							
11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	310	1	5439	3	Y	824	814	0	3	1	12
							1	4	906	9							
*12	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	860	1	13527	3	Y	2485	2452	0			45
							1	4	2734	9							
*01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	236	1	4065	3	Y	630	662	0	4	1	9
							4	4	693	9							

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	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	469	1	2768	3	Y	162	174	1			63
							178	9									
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	462	1	2423	3	Y	113	93	1			83
							124	9									
10	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	434	1	2213	3	Y	126	155	1			54
							139	9									
11	2940	X	2650	-0-	-290	-0-	140	1	2314	3	Y	178	117	1			115
							196	9									
12	2878	X	1947	-0-	-931	-0-	65	1	1634	3	Y	225	219	1			121
							248	9									
*01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	258	1	1703	3	Y	203	237	1			87
							223	9									

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	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	908	1	692	3	Y	1545	1771	0			269
							1	4	1700	9							
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	764	1	257	3	Y	1637	1506	0	70	1	330
							1	4	1801	9							
10	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	900	1	571	3	Y	1355	1422	0			263
							1491	9									
11	2880	X	2264	-0-	-616	-0-	422	1	703	3	Y	1035	885	0			413
							1139	9									
*12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	424	1	1264	3	Y	1045	1014	0			444
							1150	9									
01	2449	X	1592	-0-	-857	-0-	253	1	501	3	Y	761	655	0	71	1	479
							1	4	837	9							

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					116
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	1564	-0-	1564	1564	112	1	1334	3	N	107	154	1			52
						118	9									
09	T. A.	2362	-0-	2362	3926	171	1	2072	3	N	108					160
						119	9									
10	T. A.	1170	-0-	1170	5096	93	1	985	3	N	84					244
						92	9									
11	T. A.	1632	-0-	1632	6728	127	1	1388	3	N	106	184	1			166
						117	9									
*12	8256 X	1528	-0-	-6728	-0-	138	1	1265	3	N	114	185	1			95
						125	9									
*01	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	103	1	1374	3	N	185	131	1			149
						204	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 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	T. A.	687	-0-	687	2901	20	1	608	3	Y	54	57	0			1
						59	9									
09	T. A.	536	-0-	536	3437	16	1	471	3	Y	44	44	0			1
						1	4	48	9							
10	T. A.	774	-0-	774	4211	34	1	664	3	Y	69	68	0			2
						76	9									
11	T. A.	929	-0-	929	5140	41	1	787	3	Y	91	91	0			2
						1	4	100	9							
*12	5456 X	316	-0-	-5140	-0-	14	1	262	3	Y	34	35	0			1
						3	4	37	9							
*01	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	57	1	1008	3	Y	111	108	0			4
						10	4	122	9							

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	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	68	1	1040	3	Y	86	86	0	1	1	3
						17	4	95	9							
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	6	7	0			2
						7	9									
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	3	3	0			2
						3	9									
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	56	1	972	3	Y	73	72	0			3
						80	9									
*12	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	266	1	4183	3	Y	369	363	0			9
						406	9									
*01	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	94	1	1620	3	Y	273	274	0	1	1	7
						2	4	300	9							

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534 X	3369	-0-	-165	-0-	239	1	2836	3	N	267	177	1			208
						294	9									
09	3420 X	2648	-0-	-772	-0-	186	1	2250	3	N	193	182	1			219
						212	9									
10	3658 X	2757	-0-	-901	-0-	195	1	2068	3	N	449	179	1			489
						494	9									
11	3630 X	3551	-0-	-79	-0-	275	1	3011	3	N	241	181	1			549
						265	9									
*12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	365	1	3353	3	N	264	364	1			449
						290	9									
01	3379 X	1178	-0-	-2201	-0-	57	1	757	3	N	331	321	1			459
						364	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	98	1	5506	3	Y	342	338	0			20
							13	4	376	9							
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	123	1	5302	3	Y	356	344	0	11	1	21
							13	4	392	9							
10	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	68	1	5675	3	Y	313	310	0			24
							17	4	344	9							
11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	1563	1	5901	3	Y	434	442	0			16
							77	4	477	9							
*12	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	2346	1	6361	3	Y	666	663	0			19
							98	4	733	9							
*01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	185	1	4873	3	Y	484	482	0			21
							12	4	532	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	59	1	3346	3	Y	237	234	0			13
							8	4	261	9							
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	74	1	3191	3	Y	260	251	0	8	1	14
							8	4	286	9							
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	40	1	3335	3	Y	246	243	0			17
							10	4	271	9							
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	990	1	3739	3	Y	329	336	0			10
							49	4	362	9							
*12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	1536	1	4165	3	Y	518	516	0			12
							64	4	570	9							
*01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	87	1	2302	3	Y	272	274	0			10
							6	4	299	9							

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	3596	X	2976	-0-	-620	-0-	49	1	2749	3	Y	156	156	0			9
							6	4	172	9							
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	95	1	4044	3	Y	264	250	0	8	1	15
							9	4	290	9							
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	49	1	4073	3	Y	241	238	0			18
							12	4	265	9							
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1148	1	4334	3	Y	178	189	0			7
							57	4	196	9							
*12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1497	1	4057	3	Y	88	92	0			3
							62	4	97	9							
*01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	122	1	3215	3	Y	66	66	0			3
							8	4	73	9							

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	6107	X	5010	-0-	-1097	-0-	12	1	4750	3	Y	218	217	1			15
							8	4	240	9							
09	5460	X	1708	-0-	-3752	-0-	5	1	1607	3	Y	87	91	1			11
							96	9									
10	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	26	1	5959	3	Y	262	256	1			17
							288	9									
11	5010	X	4982	-0-	-28	-0-	34	1	4690	3	Y	222	213	1			26
							14	4	244	9							
*12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	308	1	4787	3	Y	217	227	1			16
							6	4	239	9							
*01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	301	1	4794	3	Y	201	204	1			13
							221	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2325 X	2074	-0-	-251	-0-	269	1	1584	3	Y	201	214	1			71
						221	9									
09	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	316	1	1657	3	Y	202	146	1			127
						222	9									
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	423	1	2163	3	Y	280	305	1			102
						308	9									
11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	114	1	1900	3	Y	213	160	1			155
						234	9									
*12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	54	1	1372	3	Y	323	309	1			169
						355	9									
*01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	275	1	1819	3	Y	280	329	1			120
						308	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

08	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	642	1	3785	3	Y	277	268	1			94
						305	9									
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	619	1	3246	3	Y	239	178	1			155
						263	9									
10	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	615	1	3145	3	Y	297	338	1			114
						1	4	327	9							
11	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	190	1	3149	3	Y	261	190	1			185
						287	9									
12	3379 X	2080	-0-	-1299	-0-	68	1	1703	3	Y	281	302	1			164
						309	9									
01	3379 X	3095	-0-	-284	-0-	368	1	2438	3	Y	263	314	1			113
						289	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

08	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	93	1	5245	3	Y	336	331	0			14
						13	4	370	9							
09	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	113	1	4830	3	Y	355	344	0	10	1	15
						11	4	391	9							
10	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	59	1	4991	3	Y	333	329	0			19
						15	4	366	9							
11	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	1443	1	5449	3	Y	444	453	0			10
						71	4	488	9							
*12	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	2154	1	5839	3	Y	647	645	0			12
						90	4	712	9							
*01	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	171	1	4517	3	Y	475	473	0			14
						11	4	523	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

08	3937 X	3690	-0-	-247	-0-	61	1	3409	3	Y	193	190	0			12
						8	4	212	9							
09	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	115	1	4930	3	Y	320	304	0	9	1	19
						11	4	352	9							
10	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	61	1	5196	3	Y	306	301	0			24
						16	4	337	9							
11	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	1496	1	5650	3	Y	449	456	0			17
						74	4	494	9							
*12	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	2301	1	6238	3	Y	725	721	0			21
						96	4	798	9							
*01	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	174	1	4581	3	Y	505	504	0			22
						11	4	556	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3100	N	2951	-0-	-149	4065	76	1	2330	3	Y	495	485	0	3	1	9
							545	9									
09	3000	N	2797	-0-	-203	3862	74	1	2180	3	Y	491	490	0			10
							3	4	540	9							
10	8376	X	4514	-0-	-3862	-0-	172	1	3402	3	Y	854	842	0			22
							1	4	939	9							
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	156	1	2981	3	Y	833	840	0			15
							5	4	916	9							
*12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	152	1	2734	3	Y	862	861	0			16
							26	4	948	9							
*01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	Y	240	247	0			9
							9	4	264	9							

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	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	231	1	7810	3	Y	1352	1324	0			90
							7	4	1487	9							
09	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	130	1	6949	3	Y	1045	1037	0			98
							27	4	1150	9							
10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	119	1	6876	3	Y	981	995	0			84
							4	4	1079	9							
11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	141	1	6072	3	Y	1048	1069	0			63
							1153	9									
*12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	153	1	6111	3	Y	1037	1046	0			54
							2	4	1141	9							
*01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	97	1	6166	3	Y	1122	1116	0			60
							10	4	1234	9							

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	T. A.		8475	-0-	8475	8475	209	1	7047	3	Y	1103	1080	0			73
							6	4	1213	9							
09	T. A.		6765	-0-	6765	15240	107	1	5726	3	Y	827	823	0			77
							22	4	910	9							
10	T. A.		7353	-0-	7353	22593	108	1	6278	3	Y	875	879	0			73
							4	4	963	9							
11	T. A.		6447	-0-	6447	29040	124	1	5334	3	Y	899	920	0			52
							989	9									
*12	34507	X	5467	-0-	-29040	-0-	114	1	4527	3	Y	750	766	0			36
							1	4	825	9							
*01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	89	1	5627	3	Y	861	855	0			42
							9	4	947	9							

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	2108	X	2	-0-	-2106	-0-	1	3	1	9	Y	1	34	0			-0-
09	2040	X	1063	-0-	-977	-0-	9	1	255	3	Y	726	712	0			14
							799	9									
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	1	14	0			1
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	2945	X	3	-0-	-2942	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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	T. A.	9264	-0-	9264	18618	22	1	8935	3	Y	279	282	1			78
						307	9									
09	T. A.	2965	-0-	2965	21583	3	1	2860	3	Y	93	87	1			84
						102	9									
10	T. A.	4206	-0-	4206	25789	7	1	4089	3	Y	100	104	1			80
						110	9									
11	T. A.	13850	-0-	13850	39639	27	1	13376	3	Y	406	404	1			82
						447	9									
*12	50733 X	11094	-0-	-39639	-0-	572	1	10141	3	Y	346	305	1			123
						381	9									
*01	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	554	1	9320	3	Y	374	385	1			112
						411	9									

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

08	T. A.	8693	-0-	8693	18010	21	1	8368	3	Y	276	279	1			80
						304	9									
09	T. A.	2548	-0-	2548	20558	3	1	2444	3	Y	92	86	1			86
						101	9									
10	T. A.	3576	-0-	3576	24134	6	1	3462	3	Y	98	102	1			82
						108	9									
11	T. A.	10253	-0-	10253	34387	20	1	9850	3	Y	348	347	1			83
						383	9									
*12	42756 X	8369	-0-	-34387	-0-	431	1	7652	3	Y	260	230	1			113
						286	9									
*01	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	478	1	8050	3	Y	322	326	1			109
						354	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

08	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	463	1	8632	3	Y	1220	1231	0			55
						9	4	1342	9							
09	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	2152	1	9018	3	Y	1553	1536	0			72
						87	4	1708	9							
10	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	543	1	9637	3	Y	1426	1430	0			68
						8	4	1569	9							
11	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	286	1	8672	3	Y	953	986	0			35
						15	4	1048	9							
*12	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	347	1	8481	3	Y	1330	1315	0			50
						2	4	1463	9							
*01	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	323	1	7188	3	Y	1181	1181	0			50
						43	4	1299	9							

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

08	14B2 EXT	12639	-0-	12639	21409	30	1	12000	3	Y	554	550	1			23
						609	9									
09	14B2 EXT	3932	-0-	3932	25341	4	1	3718	3	Y	191	179	1			35
						210	9									
10	14B2 EXT	10037	-0-	10037	35378	16	1	9613	3	Y	371	362	1			44
						408	9									
11	14B2 EXT	14011	-0-	14011	49389	27	1	13289	3	Y	632	652	1			24
						695	9									
*12	63282 X	13893	-0-	-49389	-0-	714	1	12672	3	Y	461	410	1			75
						507	9									
*01	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	728	1	12239	3	Y	484	500	1			59
						532	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503 X	1544	-0-	-1959	-0-	75	1	1403	3	Y	58	68	0			3
						2	4	64	9							
09	3390 X	2210	-0-	-1180	-0-	410	1	1717	3	Y	61	61	0			3
						16	4	67	9							
10	3782 X	1352	-0-	-2430	-0-	70	1	1246	3	Y	32	34	0			1
						1	4	35	9							
11	3600 X	979	-0-	-2621	-0-	30	1	929	3	Y	16	16	0			1
						2	4	18	9							
12	2666 X	2381	-0-	-285	-0-	83	1	2036	3	Y	237	229	0			9
						1	4	261	9							
*01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	131	1	2924	3	Y	293	290	0			12
						18	4	322	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

08	14B2 EXT	2896	-0-	2896	2896	48	1	2279	3	Y	517	402	0			115
						569	9									
09	14B2 EXT	10031	-0-	10031	12927	159	1	8289	3	Y	1437	1263	0			289
						2	4	1581	9							
10	14B2 EXT	5080	-0-	5080	18007	118	1	4046	3	Y	833	882	0			240
						916	9									
11	14B2 EXT	8646	-0-	8646	26653	126	1	7069	3	Y	1319	1244	0			315
						1451	9									
*12	34957 X	8304	-0-	-26653	-0-	154	1	7115	3	Y	941	1027	0			229
						1035	9									
*01	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	361	1	8491	3	Y	681	734	0			176
						749	9									

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

08	15035 X	12119	-0-	-2916	-0-	29	1	11704	3	Y	351	357	1			76
						386	9									
09	14550 X	3814	-0-	-10736	-0-	4	1	3676	3	Y	122	115	1			83
						134	9									
10	15035 X	11505	-0-	-3530	-0-	18	1	11179	3	Y	280	269	1			94
						308	9									
11	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	31	1	15259	3	Y	478	493	1			79
						526	9									
*12	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	682	1	12104	3	Y	448	394	1			133
						493	9									
*01	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	671	1	11296	3	Y	440	458	1			115
						484	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

08	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	308	1	5737	3	Y	905	879	0			43
						6	4	996	9							
09	6660 X	4399	-0-	-2261	-0-	791	1	3313	3	Y	239	266	0			16
						32	4	263	9							
10	5022 X	3815	-0-	-1207	-0-	189	1	3362	3	Y	237	238	0			15
						3	4	261	9							
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	110	1	3338	3	Y	190	194	0			11
						6	4	209	9							
12	6882 X	6009	-0-	-873	-0-	206	1	5045	3	Y	688	669	0			30
						1	4	757	9							
01	6882 X	6504	-0-	-378	-0-	243	1	5428	3	Y	727	722	0			35
						33	4	800	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3216	X	2576	-0-	-640	-0-	296	1	1745	3	Y	486	403	1			138
							535	9									
09	3330	X	2580	-0-	-750	-0-	323	1	1698	3	Y	508	344	1			302
							559	9									
10	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	219	1	1117	3	Y	420	541	1			181
							462	9									
11	1230	X	968	-0-	-262	-0-	40	1	664	3	Y	240	212	1			209
							264	9									
12	2573	X	436	-0-	-2137	-0-	9	1	237	3	Y	173	246	1			136
							190	9									
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	86	162	1			60
							95	9									

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	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	578	1	6266	3	Y	2520	2399	0			201
							1	4	2772	9							
09	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	486	1	6544	3	Y	2692	2663	0			230
							3	4	2961	9							
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	224	1	2953	3	Y	1716	1784	0			162
							1	4	1888	9							
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	193	1	3313	3	Y	1470	1501	0			131
							5	4	1617	9							
*12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	121	1	2050	3	Y	1156	1220	0			67
							3	4	1272	9							
*01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	102	1	2039	3	Y	559	596	0			30
							2	4	615	9							

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	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	164	1	11126	3	Y	100	72	1			176
							2	4	110	9							
09	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	180	1	10152	3	Y	227	199	1			204
							2	4	250	9							
10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	159	1	11144	3	Y	125					329
							2	4	138	9							
11	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	148	1	9586	3	Y	241	67	1			503
							2	4	265	9							
*12	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	124	1	10191	3	Y	16					519
							1	4	18	9							
*01	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	118	1	9610	3	Y	66	69	1			516
							3	4	73	9							

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	7285	X	6968	-0-	-317	-0-	101	1	6786	3	Y	73	56	1			139
							1	4	80	9							
09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	140	1	7899	3	Y	202	168	1			173
							2	4	222	9							
10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	110	1	7719	3	Y	116					289
							1	4	128	9							
11	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	132	1	8471	3	Y	223	60	1			452
							1	4	245	9							
*12	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	92	1	7538	3	Y	12					464
							1	4	13	9							
*01	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	104	1	8411	3	Y	68	62	1			470
							2	4	75	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	106	1	7233	3	Y	56	48	1			113
							2	4	62	9							
09	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	125	1	7065	3	Y	228	171	1			170
							2	4	251	9							
10	6913	X	6468	-0-	-445	-0-	89	1	6238	3	Y	127					297
							1	4	140	9							
11	6690	X	5849	-0-	-841	-0-	87	1	5592	3	Y	154	54	1			397
							1	4	169	9							
12	6913	X	6669	-0-	-244	-0-	80	1	6575	3	Y	12					409
							1	4	13	9							
*01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	77	1	6229	3	Y	52	55	1			406
							2	4	57	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	238	1	181	3	Y	122	118	0			18
							134	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	250	1	84	3	Y	105	97	0	4	1	22
							1	4	116	9							
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	107	1	68	3	Y	106	107	0			21
							117	9									
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	85	3	Y	82	70	0			33
							90	9									
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	Y	18	35	0			16
							20	9									
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	37	3	Y	35	28	0	3	1	20
							39	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	35	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
*12	549	X	549	-0-	-0-	-0-	21	1	528	3	Y	-0-					-0-
*01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	3	Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

08	3534	X	961	-0-	-2573	-0-	57	1	617	3	Y	261	302	0			25
							287	9									
09	3420	X	639	-0-	-2781	-0-	32	1	427	3	Y	164	174	0			15
							180	9									
10	3534	X	574	-0-	-2960	-0-	25	1	329	3	Y	200	198	0			17
							220	9									
11	3420	X	679	-0-	-2741	-0-	25	1	431	3	Y	202	202	0			17
							1	4	222	9							
12	2610	X	104	-0-	-2506	-0-	4	1	60	3	Y	36	51	0			2
							40	9									
*01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	102	1	2029	3	Y	833	796	0			39
							1	4	916	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	424	1	4600	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1950	X	710	-0-	-1240	-0-	49	1	655	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	399	1	5251	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	Y	22	20	0			2
							24	9									
12	2015	X	59	-0-	-1956	-0-	3	1	52	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
*01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1239	3	Y	388	370	0			19
							1	4	427	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

08	15804	X	6840	-0-	-8964	-0-	90	1	5808	3	Y	848	849	0			17
							9	4	933	9							
09	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	88	1	6252	3	Y	1112	1094	0			35
							1	4	1223	9							
10	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	91	1	7604	3	Y	1557	1564	0			28
							1	4	1713	9							
11	8670	X	8450	-0-	-220	-0-	88	1	6873	3	Y	1354	1354	0			28
							1489	9									
12	8446	X	8352	-0-	-94	-0-	78	1	6770	3	Y	1367	1367	0			28
							1504	9									
*01	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	110	1	7060	3	Y	1379	1379	0			28
							1517	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

08	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	109	1	7021	3	Y	931	929	0			17
							11	4	1024	9							
09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	108	1	7679	3	Y	985	973	0			29
							1	4	1084	9							
10	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	102	1	8517	3	Y	1037	1049	0			17
							1	4	1141	9							
11	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	112	1	8698	3	Y	1132	1128	0			21
							1245	9									
*12	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	97	1	8407	3	Y	1137	1137	0			21
							1251	9									
*01	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	136	1	8703	3	Y	1137	1138	0			20
							1251	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2015	X	1667	-0-	-348	-0-	167	1	804	3	Y	629	626	1			77
							4	4	692	9							
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	194	1	1290	3	Y	1113	1022	1			168
							1	4	1224	9							
10	2015	X	1722	-0-	-293	-0-	154	1	1275	3	Y	263	352	1			79
							4	4	289	9							
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	156	1	1717	3	Y	650	586	1			143
							5	4	715	9							
*12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	216	1	2008	3	Y	752	724	1			171
							3	4	827	9							
*01	3100	N	4635	-0-	1535	1535	403	1	2318	3	Y	1731	1415	1			487
							10	4	1904	9							

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	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	281	1	8070	3	Y	548	380	0	160	1	47
							3	4	603	9							
09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	255	1	7418	3	Y	376	265	0	108	1	50
							4	4	414	9							
10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	245	1	7478	3	Y	547	371	0	183	1	43
							4	4	602	9							
11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	125	1	6773	3	Y	356	269	0	95	1	35
							4	4	392	9							
*12	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	135	1	7180	3	Y	417	208	0	174	1	70
							4	4	459	9							
*01	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	231	1	7094	3	Y	626	472	0	156	1	68
							4	4	689	9							

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	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	95	1	2743	3	Y	528	349	0	148	1	42
							1	4	581	9							
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	88	1	2557	3	Y	369	259	0	106	1	46
							1	4	406	9							
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	83	1	2526	3	Y	455	313	0	154	1	34
							1	4	501	9							
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	51	1	2777	3	Y	302	228	0	81	1	27
							2	4	332	9							
*12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	80	1	4285	3	Y	372	184	0	155	1	60
							3	4	409	9							
*01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	147	1	4498	3	Y	520	395	0	130	1	55
							2	4	572	9							

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	8184	X	6061	-0-	-2123	-0-	188	1	5411	3	Y	418	302	0	127	1	37
							2	4	460	9							
09	7920	X	7239	-0-	-681	-0-	223	1	6480	3	Y	484	327	0	134	1	60
							4	4	532	9							
10	7688	X	7619	-0-	-69	-0-	219	1	6661	3	Y	669	454	0	224	1	51
							3	4	736	9							
11	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	113	1	6133	3	Y	1876	1301	0	462	1	164
							4	4	2064	9							
12	7874	X	6225	-0-	-1649	-0-	106	1	5664	3	Y	410	263	0	222	1	89
							4	4	451	9							
*01	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	195	1	5961	3	Y	643	497	0	165	1	70
							3	4	707	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	437	1	800	3	Y	121	139	1			70
							77	4	133	9							
09	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	433	1	1109	3	Y	189	89	1			170
							98	4	208	9							
10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	420	1	953	3	Y	123	164	1			129
							143	4	135	9							
11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	306	1	1779	3	Y	90					219
							49	4	99	9							
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	361	1	848	3	Y	54	136	1			137
							1	4	59	9							
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	93	1	1166	3	Y	54	62	1			129
							17	4	59	9							

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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	188	X	188	-0-	-0-	-0-	54	1	116	3	Y	16	9	0			7
							18	9									
10	724	X	724	-0-	-0-	-0-	182	1	452	3	Y	82	53	0			36
							90	9									
11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	163	1	388	3	Y	92	82	0			46
							19	4	101	9							
12	186	X	72	-0-	-114	-0-	16	1	41	3	Y	14	47	0			13
							15	9									
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	76	1	339	3	Y	73	57	0			29
							80	9									

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	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	84	1	2411	3	Y	183	122	0	52	1	15
							1	4	201	9							
09	2820	X	2660	-0-	-160	-0-	78	1	2265	3	Y	287	190	0	78	1	34
							1	4	316	9							
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	82	1	2484	3	Y	414	280	0	138	1	30
							1	4	455	9							
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	43	1	2304	3	Y	265	200	0	71	1	24
							1	4	292	9							
*12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	46	1	2436	3	Y	288	144	0	121	1	47
							1	4	317	9							
*01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	136	1	4160	3	Y	747	540	0	178	1	76
							2	4	822	9							

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	3627	X	1165	-0-	-2462	-0-	56	1	1040	3	Y	62	64	0			2
							1	4	68	9							
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1193	1	4998	3	Y	453	436	0			19
							48	4	498	9							
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	249	1	4418	3	Y	436	436	0			19
							4	4	480	9							
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	148	1	4457	3	Y	375	382	0			12
							7	4	413	9							
*12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	125	1	3067	3	Y	295	297	0			10
							1	4	325	9							
*01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	130	1	2914	3	Y	471	463	0			18
							18	4	518	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	101	1	1893	3	Y	309	318	0			14
							2	4	340	9							
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	665	1	2786	3	Y	344	342	0			16
							27	4	378	9							
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	142	1	2515	3	Y	326	326	0			16
							2	4	359	9							
11	3390	X	2676	-0-	-714	-0-	76	1	2291	3	Y	277	283	0			10
							4	4	305	9							
12	3503	X	1848	-0-	-1655	-0-	61	1	1477	3	Y	282	281	0			11
							310	9									
*01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	61	1	1348	3	Y	292	290	0			13
							8	4	321	9							

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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	86	1	1614	3	Y	245	240	0			11
							2	4	270	9							
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	272	1	1139	3	Y	156	159	0			8
							11	4	172	9							
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	3	Y	204	202	0			10
							1	4	224	9							
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	42	1	1268	3	Y	184	187	0			7
							2	4	202	9							
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1252	3	Y	208	207	0			8
							229	9									
*01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	79	1	1769	3	Y	291	287	0			12
							11	4	320	9							

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	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	179	1	3070	3	Y	852	859	0			65
							1	4	937	9							
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	153	1	2572	3	Y	826	811	0			80
							909	9									
10	3131	X	2173	-0-	-958	-0-	90	1	1491	3	Y	537	558	0			59
							1	4	591	9							
11	3030	X	2447	-0-	-583	-0-	22	1	1714	3	Y	645	644	0			60
							1	4	710	9							
12	2671	X	742	-0-	-1929	-0-	22	1	530	3	Y	173	153	0			80
							190	9									
*01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	14	1	12	3	Y	37	10	0			107
							41	9									

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	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	271	1	4630	3	Y	702	699	0			52
							1	4	772	9							
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	219	1	3672	3	Y	595	590	0			57
							655	9									
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	217	1	3591	3	Y	564	563	0			58
							1	4	620	9							
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	42	1	3276	3	Y	473	488	0			43
							3	4	520	9							
12	2976	X	79	-0-	-2897	-0-	3	1	65	3	Y	10	35	0			18
							11	9									
*01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	156	1	131	3	Y	166	16	0			168
							1	4	183	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	406	1	6937	3	Y	1078	1100	0			83
							1	4	1186	9							
09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	375	1	6306	3	Y	977	965	0			95
							1	4	1075	9							
10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	381	1	6324	3	Y	1113	1094	0			114
							3	4	1224	9							
11	6750	X	4641	-0-	-2109	-0-	50	1	3876	3	Y	647	697	0			64
							3	4	712	9							
12	6195	X	33	-0-	-6162	-0-	1	1	28	3	Y	4	44	0			24
							4	9									
*01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	94	1	79	3	Y	114	12	0			126
							125	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

08	8141	X	3108	-0-	-5033	-0-	40	1	2581	3	Y	439	443	0			9
							4	4	483	9							
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	62	1	4353	3	Y	1135	1108	0			36
							1249	9									
10	4867	X	4296	-0-	-571	-0-	45	1	3709	3	Y	493	520	0			9
							542	9									
11	4860	X	3360	-0-	-1500	-0-	36	1	2805	3	Y	472	472	0			9
							519	9									
12	4980	X	3173	-0-	-1807	-0-	30	1	2630	3	Y	466	466	0			9
							513	9									
*01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	43	1	2738	3	Y	469	469	0			9
							516	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

08	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	178	1	11443	3	Y	1772	1747	0			38
							18	4	1949	9							
09	6720	X	5816	-0-	-904	-0-	70	1	4893	3	Y	775	787	0			26
							853	9									
10	15004	X	14544	-0-	-460	-0-	146	1	12227	3	Y	1973	1963	0			36
							1	4	2170	9							
11	14520	X	12395	-0-	-2125	-0-	133	1	10407	3	Y	1686	1687	0			35
							1855	9									
12	13578	X	12593	-0-	-985	-0-	115	1	9984	3	Y	2266	2254	0			47
							1	4	2493	9							
*01	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	169	1	10892	3	Y	2390	2388	0			49
							1	4	2629	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

08	4805	X	3647	-0-	-1158	-0-	44	1	2797	3	Y	729	725	0			15
							4	4	802	9							
09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	43	1	3035	3	Y	638	633	0			20
							702	9									
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	36	1	2990	3	Y	828	834	0			14
							911	9									
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	38	1	2925	3	Y	782	781	0			15
							860	9									
12	3658	X	3360	-0-	-298	-0-	32	1	2752	3	Y	524	529	0			10
							576	9									
*01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	45	1	2883	3	Y	137	145	0			2
							151	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	26	1	1685	3	Y	490	484	0			10
							3	4	539	9							
09	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	19	1	1332	3	Y	281	282	0			9
							309	9									
10	1364	X	880	-0-	-484	-0-	8	1	674	3	Y	180	185	0			4
							198	9									
11	1200	X	601	-0-	-599	-0-	6	1	467	3	Y	116	117	0			3
							128	9									
12	2263	X	1450	-0-	-813	-0-	13	1	1119	3	Y	289	285	0			7
							318	9									
*01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	19	1	1245	3	Y	214	215	0			6
							235	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	192	1	10476	3	Y	427	434	0			44
							1	4	470	9							
09	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	272	1	10021	3	Y	406	413	0			37
							2	4	447	9							
10	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	106	1	10093	3	Y	442	427	0			52
							486	9									
11	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	111	1	9829	3	Y	430	440	0			42
							473	9									
12	10447	X	9596	-0-	-851	-0-	71	1	9063	3	Y	420	433	0			29
							462	9									
*01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	176	1	9053	3	Y	414	391	0			52
							455	9									

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	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	184	1	10066	3	Y	408	409	0			42
							1	4	449	9							
09	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	269	1	9903	3	Y	387	394	0			35
							2	4	426	9							
10	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	106	1	10083	3	Y	415	401	0			49
							457	9									
11	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	105	1	9303	3	Y	399	409	0			39
							439	9									
*12	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	74	1	9419	3	Y	420	430	0			29
							462	9									
*01	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	182	1	9411	3	Y	428	403	0			54
							1	4	471	9							

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	9951	X	9639	-0-	-312	-0-	164	1	8940	3	Y	485	490	0			50
							1	4	534	9							
09	9630	X	9613	-0-	-17	-0-	240	1	8844	3	Y	479	485	0			44
							2	4	527	9							
10	9858	X	9539	-0-	-319	-0-	93	1	8886	3	Y	509	492	0			61
							560	9									
11	9390	X	8829	-0-	-561	-0-	92	1	8192	3	Y	495	507	0			49
							545	9									
12	9631	X	9154	-0-	-477	-0-	67	1	8517	3	Y	518	529	0			38
							570	9									
*01	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	161	1	8311	3	Y	504	477	0			65
							554	9									

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	3224	X	539	-0-	-2685	-0-	13	1	464	3	Y	55	46	0			9
							1	4	61	9							
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	66	16	0	11	1	39
11	900	X	11	-0-	-889	-0-	10	3	1	9	Y	1	9	1			31
12	527	X	104	-0-	-423	-0-	4	1	78	3	Y	20	50	0			1
							22	9									
*01	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	312	1	8415	3	Y	995	989	0			7
							14	4	1095	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

08	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	266	1	8996	3	Y	673	666	0			42
							8	4	740	9							
09	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	172	1	9193	3	Y	876	842	0			76
							36	4	964	9							
10	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	156	1	9054	3	Y	819	828	0			67
							6	4	901	9							
11	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	268	1	11587	3	Y	910	926	0			51
							1	4	1001	9							
*12	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	326	1	13038	3	Y	945	952	0			44
							4	4	1040	9							
*01	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	212	1	13408	3	Y	942	940	0			46
							21	4	1036	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

08	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	308	1	10432	3	Y	981	952	0			64
							10	4	1079	9							
09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	170	1	9133	3	Y	797	788	0			73
							36	4	877	9							
10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	155	1	8999	3	Y	745	756	0			62
							6	4	820	9							
11	8490	X	8438	-0-	-52	-0-	170	1	7369	3	Y	816	831	0			47
							1	4	898	9							
12	8136	X	7663	-0-	-473	-0-	166	1	6627	3	Y	789	798	0			38
							2	4	868	9							
*01	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	108	1	6864	3	Y	789	787	0			40
							11	4	868	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

08	T. A.		452	-0-	452	452	11	1	360	3	Y	74	69	0			5
							81	9									
09	T. A.		222	-0-	222	674	3	1	182	3	Y	33	35	0			3
							1	4	36	9							
10	T. A.		113	-0-	113	787	2	1	93	3	Y	16	18	0			1
							18	9									
11	T. A.		94	-0-	94	881	2	1	74	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
12	T. A.		179	-0-	179	1060	4	1	143	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
*01	1117	X	57	-0-	-1060	-0-	1	1	46	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									

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	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	180	1	6105	3	Y	939	925	0			60
							6	4	1033	9							
09	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	119	1	6392	3	Y	866	849	0			77
							25	4	953	9							
10	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	109	1	6298	3	Y	810	821	0			66
							4	4	891	9							
11	6000	X	180	-0-	-5820	-0-	3	1	151	3	Y	24	87	0			3
							26	9									
*12	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	212	1	8447	3	Y	1291	1235	0			59
							2	4	1420	9							
*01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	99	1	6286	3	Y	925	938	0			46
							10	4	1018	9							

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	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	229	1	7721	3	Y	564	552	0			37
							7	4	620	9							
09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	129	1	6909	3	Y	472	465	0			44
							27	4	519	9							
10	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	137	1	7919	3	Y	733	717	0			60
							5	4	806	9							
11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	152	1	6568	3	Y	735	752	0			43
							809	9									
*12	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	150	1	5999	3	Y	660	671	0			32
							2	4	726	9							
*01	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	96	1	6116	3	Y	652	652	0			32
							10	4	717	9							

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	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	180	1	6109	3	Y	356	348	0			24
							6	4	392	9							
09	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	128	1	6854	3	Y	377	366	0			35
							27	4	415	9							
10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	126	1	7294	3	Y	397	398	0			34
							4	4	437	9							
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	109	1	4688	3	Y	247	265	0			16
							272	9									
*12	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	146	1	5859	3	Y	281	282	0			15
							2	4	309	9							
*01	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	138	1	8745	3	Y	406	399	0			22
							14	4	447	9							

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	6696	X	327	-0-	-6369	-0-	6	1	276	3	Y	31	31	0			4
							11	4	34	9							
09	6480	X	395	-0-	-6085	-0-	10	1	347	3	Y	15	15	0			4
							21	4	17	9							
10	4464	X	378	-0-	-4086	-0-	11	1	349	3	Y	10	10	0			4
							7	4	11	9							
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	106	1	4836	3	Y	193	192	0			5
							147	4	212	9							
*12	930	X	258	-0-	-672	-0-	3	1	215	3	Y	33	33	0			5
							4	4	36	9							
*01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	Y	60	60	0			5
							4	4	66	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	5270	X	980	-0-	-4290	-0-	18	1	914	3	Y	9	9	0			2
							38	4	10	9							
09	3000	X	920	-0-	-2080	-0-	25	1	830	3	Y	14	14	0			2
							50	4	15	9							
10	7316	X	2430	-0-	-4886	-0-	66	1	2274	3	Y	38	37	0			3
							48	4	42	9							
11	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	143	1	6545	3	Y	276	274	0			5
							199	4	304	9							
12	992	X	654	-0-	-338	-0-	7	1	536	3	Y	92	93	0			4
							10	4	101	9							
*01	143	X	143	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	44	44	0			4
							2	4	48	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		5802	-0-	5802	5802	12	1	5288	3	Y	456	402	0			54
							502	9									
11	T. A.		8340	-0-	8340	14142	25	1	7649	3	Y	605	590	0			69
							666	9									
12	T. A.		6481	-0-	6481	20623	32	1	6008	3	Y	401	400	0			70
							441	9									
*01	27133	X	6510	-0-	-20623	-0-	10	1	6081	3	Y	381	407	0			44
							419	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	148	1	4272	3	Y	98	102	0			19
							108	9									
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	189	1	4060	3	Y	144	139	0			24
							158	9									
10	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	9	1	3944	3	Y	158	159	0			23
							174	9									
11	4350	X	3263	-0-	-1087	-0-	10	1	3189	3	Y	58	71	0			10
							64	9									
12	4442	X	3231	-0-	-1211	-0-	17	1	3149	3	Y	59	58	0			11
							65	9									
01	4123	X	3617	-0-	-506	-0-	6	1	3429	3	Y	165	158	0			18
							182	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

08	6851	X	6741	-0-	-110	-0-	211	1	6103	3	Y	388	381	0			64
							427	9									
09	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	261	1	5602	3	Y	366	369	0			61
							403	9									
10	6200	X	6140	-0-	-60	-0-	13	1	5789	3	Y	307	324	0			44
							338	9									
11	6240	X	5549	-0-	-691	-0-	17	1	5220	3	Y	284	293	0			35
							312	9									
12	6727	X	5757	-0-	-970	-0-	29	1	5376	3	Y	320	302	0			53
							352	9									
01	6293	X	5865	-0-	-428	-0-	9	1	5451	3	Y	368	380	0			41
							405	9									

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	2805	N	2647	-0-	-158	-0-	51	1	2412	3	Y	167	164	0			47
							184	9									
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	43	1	2227	3	Y	133	146	0			34
							146	9									
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	61	1	2090	3	Y	141	137	0			38
							155	9									
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	39	1	2215	3	Y	135	137	0			36
							149	9									
*12	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	43	1	1986	3	Y	113	121	0			28
							124	9									
*01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	85	1	2001	3	Y	128	125	0			31
							141	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

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-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

08	4371	X	4001	-0-	-370	-0-	79	1	3731	3	Y	174	177	0			51
							191	9									
09	4230	X	3554	-0-	-676	-0-	64	1	3335	3	Y	140	155	0			36
							1	4	154	9							
10	4340	X	3830	-0-	-510	-0-	104	1	3560	3	Y	151	146	0			41
							166	9									
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	63	1	3534	3	Y	147	149	0			39
							162	9									
*12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	79	1	3639	3	Y	160	162	0			37
							176	9									
*01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	145	1	3407	3	Y	215	202	0			50
							237	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	91	1	4270	3	Y	122	142	0			41
							134	9									
09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	73	1	3846	3	Y	171	172	0			40
							1	4	188	9							
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	107	1	3661	3	Y	178	171	0			47
							196	9									
11	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	62	1	3469	3	Y	157	162	0			42
							173	9									
12	3844	X	3636	-0-	-208	-0-	73	1	3368	3	Y	177	178	0			41
							195	9									
01	3844	X	3572	-0-	-272	-0-	137	1	3216	3	Y	199	193	0			47
							219	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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	6633	X	3167	-0-	-3466	-0-	102	1	2940	3	Y	114	113	0			18
							125	9									
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	141	1	3027	3	Y	108	109	0			17
							119	9									
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	6	1	2806	3	Y	69	76	0			10
							76	9									
11	2670	X	2565	-0-	-105	-0-	8	1	2488	3	Y	63	65	0			8
							69	9									
12	2759	X	2531	-0-	-228	-0-	13	1	2444	3	Y	67	64	0			11
							74	9									
*01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	4	1	2464	3	Y	64	68	0			7
							70	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	2984	-0-	-2007	-0-	60	1	2818	3	N	96	100	0			30
							106	9									
09	4470	X	2544	-0-	-1926	-0-	46	1	2430	3	N	61	73	0			18
							1	4	67	9							
10	5704	X	3989	-0-	-1715	-0-	110	1	3765	3	N	104	95	0			27
							114	9									
11	5520	X	3057	-0-	-2463	-0-	52	1	2920	3	N	77	82	0			22
							85	9									
12	3503	X	2374	-0-	-1129	-0-	49	1	2246	3	N	72	76	0			18
							79	9									
01	2976	X	2622	-0-	-354	-0-	103	1	2416	3	N	94	89	0			23
							103	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5177	-0-	-1395	-0-	104	1	4891	3	Y	165	182	0			51
							182	9									
09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	133	1	6974	3	Y	203	208	0			46
							2	4	223	9							
10	8215	X	5805	-0-	-2410	-0-	158	1	5419	3	Y	207	201	0			52
							228	9									
11	5730	X	1932	-0-	-3798	-0-	33	1	1830	3	Y	63	94	0			21
							69	9									
12	5921	X	5615	-0-	-306	-0-	115	1	5313	3	Y	170	159	0			32
							187	9									
*01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	244	1	5723	3	Y	254	234	0			52
							279	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4969	X	2421	-0-	-2548	-0-	78	1	2248	3	Y	86	86	0			14
							95	9									
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	101	1	2161	3	Y	106	103	0			17
							117	9									
10	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	5	1	2214	3	Y	89	93	0			13
							98	9									
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	7	1	2095	3	Y	116	115	0			14
							128	9									
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	12	1	2179	3	Y	154	143	0			25
							169	9									
*01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	4	1	2055	3	Y	149	157	0			17
							164	9									

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	11687	X	552	-0-	-11135	-0-	12	1	453	3	Y	78	65	0			13
							1	4	86	9							
09	11310	X	1063	-0-	-10247	-0-	24	1	768	3	Y	245	127	0			131
							1	4	270	9							
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	116	57	0	41	1	149
11	9870	X	16	-0-	-9854	-0-	13	3	3	9	Y	3	33	1			119
12	558	X	511	-0-	-47	-0-	19	1	347	3	Y	132	239	0			12
							145	9									
*01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	16	1	433	3	Y	76	87	0			1
							1	4	84	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

08	7068	X	2507	-0-	-4561	-0-	54	1	1942	3	Y	461	421	0			81
							4	4	507	9							
09	6840	X	4265	-0-	-2575	-0-	87	1	2835	3	Y	1217	641	0			657
							4	4	1339	9							
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	132	184	0	131	1	474
11	6840	X	30	-0-	-6810	-0-	23	3	7	9	Y	6	104	1			376
12	2511	X	576	-0-	-1935	-0-	20	1	355	3	Y	183	532	0			27
							201	9									
*01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	63	88	0			2
							69	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

08	7378	X	6177	-0-	-1201	-0-	364	1	5420	3	Y	355	349	0			43
							2	4	391	9							
09	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	1001	1	5990	3	Y	393	376	0			60
							2	4	432	9							
10	6944	X	6606	-0-	-338	-0-	1004	1	5194	3	Y	370	385	0			45
							1	4	407	9							
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	1163	1	5140	3	Y	427	435	0			37
							48	4	470	9							
*12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	673	1	5200	3	Y	592	573	0			56
							127	4	651	9							
*01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	381	1	5576	3	Y	495	507	0			44
							171	4	545	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

08	7626	X	6044	-0-	-1582	-0-	360	1	5371	3	Y	283	281	0			34
							2	4	311	9							
09	7380	X	5264	-0-	-2116	-0-	711	1	4252	3	Y	273	266	0			41
							1	4	300	9							
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	1012	1	5237	3	Y	271	282	0			30
							1	4	298	9							
11	5880	X	5683	-0-	-197	-0-	987	1	4359	3	Y	269	279	0			20
							41	4	296	9							
12	6076	X	5574	-0-	-502	-0-	555	1	4291	3	Y	566	538	0			48
							105	4	623	9							
*01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	317	1	4623	3	Y	366	386	0			28
							141	4	403	9							

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	6417	X	5985	-0-	-432	-0-	352	1	5243	3	Y	353	342	0			45
							2	4	388	9							
09	6210	X	5453	-0-	-757	-0-	738	1	4415	3	Y	272	272	0			45
							1	4	299	9							
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	938	1	4858	3	Y	367	368	0			44
							1	4	404	9							
11	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	1317	1	5822	3	Y	409	418	0			35
							55	4	450	9							
12	5983	X	5541	-0-	-442	-0-	586	1	4533	3	Y	283	290	0			28
							111	4	311	9							
*01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	323	1	4728	3	Y	304	306	0			26
							145	4	334	9							

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

08	T. A.		7273	-0-	7273	15268	17	1	7026	3	Y	209	212	1			72
							230	9									
09	T. A.		2134	-0-	2134	17402	3	1	2057	3	Y	67	64	1			75
							74	9									
10	T. A.		12317	-0-	12317	29719	19	1	11977	3	Y	292	271	1			96
							321	9									
11	T. A.		8837	-0-	8837	38556	18	1	8534	3	Y	259	282	1			73
							285	9									
*12	46331	X	7775	-0-	-38556	-0-	403	1	7149	3	Y	203	180	1			96
							223	9									
*01	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	443	1	7459	3	Y	298	297	1			97
							328	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

08	13671	X	12750	-0-	-921	-0-	218	1	11878	3	Y	594	586	0			63
							1	4	653	9							
09	13230	X	12060	-0-	-1170	-0-	303	1	11170	3	Y	531	542	0			52
							3	4	584	9							
10	13671	X	11541	-0-	-2130	-0-	114	1	10852	3	Y	523	509	0			66
							575	9									
11	11880	X	10820	-0-	-1060	-0-	113	1	10136	3	Y	518	530	0			54
							1	4	570	9							
12	12741	X	11800	-0-	-941	-0-	86	1	10986	3	Y	661	666	0			49
							1	4	727	9							
*01	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	200	1	10341	3	Y	578	550	0			77
							1	4	636	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

08	868	X	290	-0-	-578	-0-	75	1	4	3	Y	192					201
							211	9									
09	707	X	707	-0-	-0-	-0-	92	1	166	3	Y	408	305	1			304
							449	9									
10	620	X	604	-0-	-16	-0-	78	1	157	3	Y	335	308	1			331
							369	9									
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	26	1	66	3	Y	258	229	1			360
							284	9									
12	279	X	150	-0-	-129	-0-	2	1	45	3	Y	94	249	1			205
							103	9									
*01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	759	650	1			314
							835	9									

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	1209	X	37	-0-	-1172	-0-	15	1	2	3	Y	18					65
							20	9									
09	1170	X	74	-0-	-1096	-0-	20	1	35	3	Y	17	41	1			41
							19	9									
10	3410	X	45	-0-	-3365	-0-	12	1	24	3	Y	8	24	1			25
							9	9									
11	2340	X	31	-0-	-2309	-0-	5	1	12	3	Y	13	15	1			23
							14	9									
*12	442	X	442	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	326	193	1			156
							359	9									
01	T. A.		1315	-0-	1315	1315	99	1	1062	3	Y	140	201	1			95
							154	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	168	1	4869	3	Y	72	73	0			14
							79	9									
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	201	1	4327	3	Y	83	82	0			15
							91	9									
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	11	1	4829	3	Y	69	72	0			12
							76	9									
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	14	1	4318	3	Y	63	65	0			10
							69	9									
*12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	25	1	4632	3	Y	74	69	0			15
							81	9									
*01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	8	1	4478	3	Y	72	76	0			11
							79	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	280	1	4004	3	Y	346	365	0			36
							3	4	381	9							
09	3270	X	2909	-0-	-361	-0-	155	1	2543	3	Y	192	205	0			23
							211	9									
10	3875	X	3080	-0-	-795	-0-	144	1	2716	3	Y	200	201	0			22
							220	9									
11	4230	X	3113	-0-	-1117	-0-	120	1	2731	3	Y	238	230	0			30
							262	9									
12	4231	X	3583	-0-	-648	-0-	141	1	3086	3	Y	324	313	0	8	1	33
							356	9									
*01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	124	1	2407	3	Y	253	253	0			33
							278	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

08	7068	X	1775	-0-	-5293	-0-	109	1	1558	3	Y	97	98	0			12
							1	4	107	9							
09	6840	X	3932	-0-	-2908	-0-	211	1	3446	3	Y	250	233	0			29
							275	9									
10	6944	X	3907	-0-	-3037	-0-	180	1	3394	3	Y	303	298	0			34
							333	9									
11	3390	X	3071	-0-	-319	-0-	118	1	2699	3	Y	231	232	0			33
							254	9									
*12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	130	1	2841	3	Y	214	216	0	6	1	25
							235	9									
*01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	168	1	3266	3	Y	246	238	0			33
							271	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5345	-0-	-390	-0-	328	1	4703	3	Y	282	296	0			30
							4	4	310	9							
09	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	349	1	5715	3	Y	350	340	0			40
							385	9									
10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	307	1	5786	3	Y	350	351	0			39
							1	4	385	9							
11	6240	X	6088	-0-	-152	-0-	237	1	5423	3	Y	388	376	0			51
							1	4	427	9							
*12	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	268	1	5882	3	Y	423	417	0	11	1	46
							1	4	465	9							
*01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	260	1	5075	3	Y	318	321	0			43
							350	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 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 #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

08	5208	X	4520	-0-	-688	-0-	274	1	4087	3	Y	143	138	0			19
							2	4	157	9							
09	5040	X	4868	-0-	-172	-0-	675	1	4040	3	Y	138	134	0			23
							1	4	152	9							
10	4836	X	4687	-0-	-149	-0-	744	1	3851	3	Y	83	94	0			12
							1	4	91	9							
11	4620	X	3963	-0-	-657	-0-	708	1	3126	3	Y	91	94	0			9
							29	4	100	9							
12	4526	X	3174	-0-	-1352	-0-	341	1	2633	3	Y	124	120	0			13
							64	4	136	9							
*01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	163	1	2384	3	Y	113	115	0			11
							73	4	124	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

08	9021	X	8869	-0-	-152	-0-	535	1	7983	3	Y	315	308	0			40
							4	4	347	9							
09	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	1213	1	7256	3	Y	310	301	0			49
							2	4	341	9							
10	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	1369	1	7088	3	Y	298	311	0			36
							2	4	328	9							
11	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	1596	1	7054	3	Y	358	363	0			31
							67	4	394	9							
12	8866	X	8665	-0-	-201	-0-	925	1	7147	3	Y	381	375	0			37
							174	4	419	9							
*01	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	529	1	7727	3	Y	366	371	0			32
							237	4	403	9							

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					278
09	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1281	3	241	9	N	219					497
10	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1529	3	309	9	N	281	362	1			416
11	1050	X	755	-0-	-295	-0-	755	3			N	-0-					416
12	1085	X	644	-0-	-441	-0-	545	3	99	9	N	90					506
*01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1652	3	98	9	N	89	179	1			416

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	164	1	2355	3	Y	184	191	0			16
							2	4	202	9							
09	2280	X	2024	-0-	-256	-0-	105	1	1726	3	Y	175	174	0			17
							193	9									
10	2604	X	1993	-0-	-611	-0-	90	1	1692	3	Y	192	191	0			18
							211	9									
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	106	1	2406	3	Y	298	281	0			35
							328	9									
*12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	121	1	2654	3	Y	230	236	0	6	1	23
							253	9									
*01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	110	1	2137	3	Y	169	172	0			20
							186	9									

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	2945	X	2639	-0-	-306	-0-	160	1	2288	3	Y	172	183	0			18
							2	4	189	9							
09	2850	X	2170	-0-	-680	-0-	117	1	1912	3	Y	128	131	0			15
							141	9									
10	2635	X	2044	-0-	-591	-0-	97	1	1817	3	Y	118	120	0			13
							130	9									
11	2550	X	2239	-0-	-311	-0-	86	1	1967	3	Y	169	160	0			22
							186	9									
12	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	99	1	2156	3	Y	175	174	0	5	1	18
							193	9									
*01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	137	1	2660	3	Y	129	130	0			17
							142	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	Y	102	112	0			12
							112	9									
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	75	1	1234	3	Y	132	128	0			16
							145	9									
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	737	3	Y	96	100	0			12
							106	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	689	3	Y	111	107	0			16
							122	9									
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	29	1	635	3	Y	163	156	0	4	1	19
							179	9									
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	39	1	762	3	Y	110	113	0			16
							121	9									

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	5284	-0-	-2218	-0-	13	1	5115	3	Y	142	145	1			39
							156	9									
09	7260	X	1488	-0-	-5772	-0-	2	1	1438	3	Y	44	43	1			40
							48	9									
10	7502	X	2917	-0-	-4585	-0-	5	1	2839	3	Y	66	66	1			40
							73	9									
11	7260	X	5843	-0-	-1417	-0-	12	1	5652	3	Y	163	164	1			39
							179	9									
*12	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	421	1	7471	3	Y	286	247	1			78
							315	9									
*01	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	336	1	5648	3	Y	169	193	1			54
							186	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	9	1	6576	3	Y	157	164	1			15
							101	4	173	9							
09	6630	X	2104	-0-	-4526	-0-	3	1	2047	3	Y	48	47	1			16
							1	4	53	9							
10	6851	X	5760	-0-	-1091	-0-	6	1	5608	3	Y	132	131	1			17
							1	4	145	9							
11	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	22	1	6525	3	Y	202	200	1			19
							80	4	222	9							
*12	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	367	1	6662	3	Y	211	185	1			45
							4	4	232	9							
*01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	375	1	6726	3	Y	233	238	1			40
							1	4	256	9							

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	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	92	1	6108	3	Y	384	387	0			14
							1	4	422	9							
09	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	78	1	12532	3	Y	920	889	0			45
							1	4	1012	9							
10	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	61	1	9975	3	Y	726	741	0			30
							799	9									
11	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	58	1	9998	3	Y	792	792	0			30
							871	9									
*12	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	34	1	9103	3	Y	545	562	0			13
							600	9									
*01	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	23	1	9155	3	Y	364	362	0			15
							400	9									

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	7130	X	284	-0-	-6846	-0-	4	1	260	3	Y	18	32	0			3
							20	9									
09	6900	X	1005	-0-	-5895	-0-	6	1	919	3	Y	73	71	0			5
							80	9									
10	7130	X	3554	-0-	-3576	-0-	20	1	3252	3	Y	256	249	0			12
							282	9									
11	6900	X	3670	-0-	-3230	-0-	19	1	3336	3	Y	286	285	0			13
							315	9									
12	5402	X	4036	-0-	-1366	-0-	14	1	3661	3	Y	328	331	0			10
							361	9									
*01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	9	1	3557	3	Y	276	272	0			14
							304	9									

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	6603	X	2690	-0-	-3913	-0-	38	1	2476	3	Y	160	170	0			8
							176	9									
09	6390	X	5476	-0-	-914	-0-	32	1	5027	3	Y	379	366	0			21
							417	9									
10	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	44	1	7317	3	Y	546	542	0			25
							601	9									
11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	40	1	6973	3	Y	567	567	0			25
							624	9									
*12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	24	1	6498	3	Y	524	533	0			16
							576	9									
*01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	16	1	6587	3	Y	487	479	0			24
							536	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	401	1	3792	3	Y	162	168	1			254
							178	9									
09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	497	1	5013	3	Y	152					406
							167	9									
10	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	384	1	3399	3	Y	147	183	1			370
							162	9									
11	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	705	1	6039	3	Y	238					608
							262	9									
*12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	766	1	5424	3	Y	227	185	1			650
							250	9									
*01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	558	1	6554	3	Y	251	361	1			540
							276	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

08	4185	X	1614	-0-	-2571	-0-	145	1	1469	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	2	-0-	-4048	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	18	-0-	-4167	-0-	1	1	15	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	25	1	2578	3	Y	490	381	0	71	1	38
							539	9									
*01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	16	1	595	3	Y	92	115	0			15
							101	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

08	9207	X	26	-0-	-9181	-0-	24	3	2	9	Y	2	22	0			-0-
09	8910	X	291	-0-	-8619	-0-	2	1	257	3	Y	29	28	0			1
							32	9									
10	9207	X	52	-0-	-9155	-0-	46	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
11	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-					-0-
12	6159	X	216	-0-	-5943	-0-	1	1	189	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
*01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	129	3	15	9	Y	14	14	0			1

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
09	960	X	178	-0-	-782	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	96	1	2075	3	Y	222	198	1			24
							244	9									
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	6	1	584	3	Y	98	94	0	17	1	11
							108	9									
*01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	40	1	1464	3	Y	205	190	0			26
							226	9									

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	5115 X	25	-0-	-5090	-0-	23	3	2	9	Y	2	14	0			-0-
09	4950 X	551	-0-	-4399	-0-	3	1	494	3	Y	49	47	0			2
						54	9									
10	6913 X	1172	-0-	-5741	-0-	7	1	1052	3	Y	103	101	0			4
						113	9									
11	6690 X	30	-0-	-6660	-0-	27	3	3	9	Y	3	7	0			-0-
12	4929 X	1343	-0-	-3586	-0-	5	1	1192	3	Y	133	130	0			3
						146	9									
*01	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	3	Y	106	104	0			5
						117	9									

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	589 X	424	-0-	-165	-0-	6	1	395	3	Y	21	29	0			1
						23	9									
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	387	3	Y	24	24	0			1
						26	9									
10	589 X	6	-0-	-583	-0-	6	3			Y	-0-	1	0			-0-
11	570 X	241	-0-	-329	-0-	1	1	223	3	Y	15	15	0			-0-
						17	9									
*12	710 X	710	-0-	-0-	-0-	2	1	656	3	Y	47	46	0			1
						52	9									
*01	604 X	604	-0-	-0-	-0-	1	1	564	3	Y	35	35	0			1
						39	9									

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	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	266	1	5950	3	Y	732	726	0			34
						805	9									
09	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	188	1	5000	3	Y	597	609	0			22
						657	9									
10	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	165	1	5227	3	Y	652	648	0			26
						717	9									
11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	72	1	4954	3	Y	632	635	0			23
						695	9									
*12	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	126	1	4821	3	Y	607	586	0			44
						668	9									
*01	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	66	1	4526	3	Y	600	620	0			24
						660	9									

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	8525 X	7445	-0-	-1080	-0-	291	1	6512	3	Y	584	590	0			29
						642	9									
09	8250 X	7304	-0-	-946	-0-	238	1	6363	3	Y	638	642	0			25
						1	4	702	9							
10	9455 X	7081	-0-	-2374	-0-	200	1	6343	3	Y	489	492	0			22
						538	9									
11	8850 X	6472	-0-	-2378	-0-	85	1	5899	3	Y	444	447	0			19
						488	9									
12	7982 X	6533	-0-	-1449	-0-	154	1	5873	3	Y	460	443	0			36
						506	9									
*01	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	88	1	6039	3	Y	422	438	0			20
						464	9									

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	7998	X	6436	-0-	-1562	-0-	252	1	5649	3	Y	486	478	0			23
							535	9									
09	7230	X	5918	-0-	-1312	-0-	198	1	5270	3	Y	409	417	0			15
							450	9									
10	8060	X	5362	-0-	-2698	-0-	152	1	4826	3	Y	349	349	0			15
							384	9									
11	7260	X	5542	-0-	-1718	-0-	73	1	5081	3	Y	353	354	0			14
							388	9									
12	6448	X	5438	-0-	-1010	-0-	129	1	4945	3	Y	331	320	0			25
							364	9									
*01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	63	1	4309	3	Y	313	324	0			14
							344	9									

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	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	101	1	3866	3	Y	280	220	0	27	1	87
							308	9									
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	11	1	4651	3	Y	317	394	0	5	1	5
							349	9									
10	3782	X	2768	-0-	-1014	-0-	5	1	2568	3	Y	177	180	0			2
							195	9									
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	6	1	3535	3	Y	285	281	0			6
							314	9									
*12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	19	1	4675	3	Y	419	419	0			6
							461	9									
*01	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	20	1	4795	3	Y	417	416	0			7
							459	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	121	1	4662	3	Y	391	306	0	37	1	120
							430	9									
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	10	1	4344	3	Y	244	356	0	4	1	4
							268	9									
10	5053	X	5023	-0-	-30	-0-	9	1	4604	3	Y	373	375	0			2
							410	9									
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	8	1	4777	3	Y	464	459	0			7
							510	9									
*12	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	19	1	4757	3	Y	470	471	0			6
							517	9									
*01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	21	1	4973	3	Y	466	464	0			8
							513	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7752	-0-	-556	-0-	179	1	6871	3	Y	638	502	0	61	1	200
							702	9									
09	8040	X	7113	-0-	-927	-0-	15	1	6501	3	Y	543	722	0	9	1	12
							597	9									
10	8401	X	8190	-0-	-211	-0-	14	1	7486	3	Y	627	632	0			7
							690	9									
11	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	12	1	7331	3	Y	727	719	0			15
							800	9									
*12	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	30	1	7460	3	Y	819	821	0			13
							901	9									
*01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	27	1	6283	3	Y	661	661	0			13
							727	9									

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	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	176	1	2327	3	Y	747	760	0			53
							822	9									
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	182	1	2273	3	Y	730	721	0			62
							803	9									
10	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	182	1	2106	3	Y	768	746	0			84
							845	9									
11	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	40	1	2027	3	Y	722	751	0			55
							794	9									
12	3317	X	2452	-0-	-865	-0-	94	1	1706	3	Y	593	602	0			46
							652	9									
*01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	45	1	1583	3	Y	612	613	0			45
							673	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	256	1	3389	3	Y	720	727	0			45
							792	9									
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	261	1	3259	3	Y	621	618	0			48
							683	9									
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	299	1	3469	3	Y	718	693	0			73
							790	9									
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	68	1	3486	3	Y	690	715	0			48
							759	9									
12	4136	X	3401	-0-	-735	-0-	149	1	2693	3	Y	508	522	0			34
							559	9									
*01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	85	1	2961	3	Y	612	609	0			37
							673	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	196	1	5358	3	Y	465	473	0			26
							1	4	512	9							
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	220	1	4440	3	Y	365	361	0			30
							402	9									
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	138	1	3959	3	Y	466	469	0			27
							513	9									
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	142	1	4080	3	Y	386	382	0			31
							3	4	425	9							
*12	4557	X	4532	-0-	-25	-0-	147	1	3885	3	Y	454	454	0			31
							1	4	499	9							
*01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	127	1	3735	3	Y	439	437	0			33
							1	4	483	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8362	-0-	-163	-0-	274	1	7483	3	Y	549	558	0			29
							1	4	604	9							
09	8250	X	7983	-0-	-267	-0-	347	1	7017	3	Y	562	548	0			43
							1	4	618	9							
10	8525	X	7138	-0-	-1387	-0-	217	1	6244	3	Y	615	625	0			33
							677	9									
11	7710	X	7296	-0-	-414	-0-	224	1	6456	3	Y	555	545	0			43
							5	4	611	9							
*12	7685	X	7240	-0-	-445	-0-	243	1	6427	3	Y	516	525	0			34
							2	4	568	9							
*01	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	212	1	6257	3	Y	511	508	0			37
							2	4	562	9							

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	8091	X	7867	-0-	-224	-0-	258	1	7056	3	Y	502	512	0			29
							1	4	552	9							
09	7830	X	7150	-0-	-680	-0-	310	1	6257	3	Y	530	516	0			43
							583	9									
10	8742	X	6250	-0-	-2492	-0-	187	1	5392	3	Y	610	618	0			35
							671	9									
11	7830	X	6268	-0-	-1562	-0-	190	1	5480	3	Y	540	532	0			43
							4	4	594	9							
12	7330	X	6243	-0-	-1087	-0-	207	1	5464	3	Y	519	526	0			36
							1	4	571	9							
*01	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	179	1	5275	3	Y	486	485	0			37
							1	4	535	9							

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	7471	X	4626	-0-	-2845	-0-	178	1	4013	3	Y	395	372	0	42	1	46
							435	9									
09	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	160	1	7103	3	Y	529	510	0			65
							12	4	582	9							
10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	147	1	7594	3	Y	647	659	0			53
							4	4	712	9							
11	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	52	1	6779	3	Y	708	691	0			70
							779	9									
12	7223	X	6769	-0-	-454	-0-	113	1	5846	3	Y	736	755	0			51
							810	9									
*01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	246	1	5608	3	Y	685	695	0			41
							754	9									

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	6076	X	1272	-0-	-4804	-0-	51	1	1159	3	Y	56	70	0	8	1	3
							62	9									
09	5880	X	841	-0-	-5039	-0-	18	1	786	3	Y	33	36	0			-0-
							1	4	36	9							
10	6479	X	4437	-0-	-2042	-0-	79	1	4092	3	Y	240	226	0			14
							2	4	264	9							
11	5940	X	5098	-0-	-842	-0-	37	1	4749	3	Y	284	275	0			23
							312	9									
12	5084	X	4638	-0-	-446	-0-	82	1	4249	3	Y	279	288	0			14
							307	9									
*01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	165	1	3751	3	Y	273	277	0			10
							300	9									

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	9548	X	22	-0-	-9526	-0-	1	1	19	3	Y	2	32	0	3	1	5
							2	9									
09	9240	X	780	-0-	-8460	-0-	16	1	699	3	Y	58	55	0			8
							1	4	64	9							
10	9548	X	2779	-0-	-6769	-0-	49	1	2537	3	Y	174	167	0			15
							2	4	191	9							
11	7170	X	1823	-0-	-5347	-0-	13	1	1683	3	Y	115	117	0			13
							127	9									
12	6479	X	3635	-0-	-2844	-0-	63	1	3277	3	Y	268	262	0			19
							295	9									
*01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	171	1	3891	3	Y	331	330	0			20
							364	9									

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	13144 X	12899	-0-	-245	-0-	77	1	12331	3	Y	445	459	1			177
						1	4	490	9							
09	12720 X	3713	-0-	-9007	-0-	3489	3	224	9	Y	204	124	1			257
10	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	119	1	14056	3	Y	491	480	1			268
						5	4	540	9							
11	12720 X	11078	-0-	-1642	-0-	151	1	10411	3	Y	452	521	1			199
						19	4	497	9							
12	12598 X	12191	-0-	-407	-0-	854	1	10880	3	Y	411	348	1			262
						5	4	452	9							
*01	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	859	1	11098	3	Y	501	533	1			230
						40	4	551	9							

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	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	76	1	12269	3	Y	657	623	1			153
						1	4	723	9							
09	9450 X	5049	-0-	-4401	-0-	4750	3	299	9	Y	272	165	1			260
10	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	142	1	16834	3	Y	577	578	1			259
						6	4	635	9							
11	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	225	1	15487	3	Y	688	761	1			186
						28	4	757	9							
*12	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	1175	1	14964	3	Y	727	603	1			310
						7	4	800	9							
*01	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	1106	1	14278	3	Y	854	913	1			251
						51	4	939	9							

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	14B2 EXT	19105	-0-	19105	43995	113	1	18114	3	Y	797	840	1			46
						1	4	877	9							
09	14B2 EXT	4937	-0-	4937	48932	4623	3	314	9	Y	285	179	1			152
10	14B2 EXT	10304	-0-	10304	59236	83	1	9820	3	Y	362	414	1			100
						3	4	398	9							
11	14B2 EXT	16694	-0-	16694	75930	227	1	15601	3	Y	762	792	1			70
						28	4	838	9							
*12	93157 X	17227	-0-	-75930	-0-	1190	1	15176	3	Y	775	641	1			204
						8	4	853	9							
*01	16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	1108	1	14327	3	Y	943	1000	1			147
						52	4	1037	9							

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	16802 X	9567	-0-	-7235	-0-	58	1	9142	3	Y	334	353	1			211
						367	9									
09	16260 X	2446	-0-	-13814	-0-	2366	3	80	9	Y	73	49	1			235
10	16802 X	6792	-0-	-10010	-0-	56	1	6601	3	Y	121	132	1			224
						2	4	133	9							
11	16050 X	15013	-0-	-1037	-0-	208	1	14319	3	Y	418	413	1			229
						26	4	460	9							
*12	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	914	1	11654	3	Y	321	272	1			278
						6	4	353	9							
*01	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	710	1	9177	3	Y	308	344	1			242
						33	4	339	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	146	1	7980	3	Y	449	445	0			48
							1	4	494	9							
09	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	212	1	7801	3	Y	409	417	0			40
							2	4	450	9							
10	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	84	1	7984	3	Y	428	415	0			53
							471	9									
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	86	1	7587	3	Y	400	412	0			41
							440	9									
*12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	60	1	7681	3	Y	443	451	0			33
							487	9									
*01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	144	1	7435	3	Y	436	412	0			57
							480	9									

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	5053	X	4664	-0-	-389	-0-	80	1	4368	3	Y	196	195	0			19
							216	9									
09	4890	X	4818	-0-	-72	-0-	122	1	4479	3	Y	196	197	0			18
							1	4	216	9							
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	43	1	4133	3	Y	190	185	0			23
							209	9									
11	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	49	1	4350	3	Y	190	194	0			19
							209	9									
12	4650	X	4537	-0-	-113	-0-	34	1	4292	3	Y	192	197	0			14
							211	9									
*01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	81	1	4182	3	Y	184	174	0			24
							202	9									

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	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	101	1	5463	3	Y	232	235	0			23
							255	9									
09	5550	X	4083	-0-	-1467	-0-	103	1	3786	3	Y	175	182	0			16
							1	4	193	9							
10	5735	X	5072	-0-	-663	-0-	50	1	4760	3	Y	238	227	0			27
							262	9									
11	5550	X	5546	-0-	-4	-0-	59	1	5212	3	Y	250	253	0			24
							275	9									
*12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	43	1	5452	3	Y	260	265	0			19
							286	9									
*01	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	108	1	5553	3	Y	259	245	0			33
							285	9									

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	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	132	1	916	3	Y	952	740	0	168	1	142
							9	4	1047	9							
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	200	1	889	3	Y	1218	1174	0			186
							9	4	1340	9							
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	157	1	440	3	Y	864	917	0			133
							2	4	950	9							
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	66	1	1219	9	Y	1108	1136	0	18	1	87
*12	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	179	1	1	3	Y	1533	1522	0	31	1	67
							5	4	1686	9							
*01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	148	1	27	3	Y	695	659	0			103
							765	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	9	1	459	3	Y	174	171	0	2	1	1
							19	4	191	9							
09	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	72	1	2373	3	Y	336	335	0	1	1	1
							143	4	370	9							
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	38	1	1310	3	Y	132	133	0			-0-
							28	4	145	9							
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	16	1	730	3	Y	105	105	0			-0-
							22	4	116	9							
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	11	1	788	3	Y	360	359	0			1
							14	4	396	9							
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	Y	139	140	0			-0-
							3	4	153	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

08	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	121	1	6544	3	Y	514	518	0			53
							565	9									
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	177	1	6538	3	Y	534	538	0			49
							2	4	587	9							
10	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	74	1	7101	3	Y	537	521	0			65
							591	9									
11	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	75	1	6637	3	Y	524	537	0			52
							576	9									
*12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	53	1	6681	3	Y	495	511	0			36
							545	9									
*01	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	124	1	6360	3	Y	531	499	0			68
							584	9									

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

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

08	2418	X	331	-0-	-2087	-0-	68	1	3	3	Y	236					333
							260	9									
09	2340	X	188	-0-	-2152	-0-	4	1	8	3	Y	160	250	1			243
							176	9									
10	2418	X	337	-0-	-2081	-0-	39	1	80	3	Y	198	215	1			226
							218	9									
11	990	X	182	-0-	-808	-0-	27	1	71	3	Y	76	120	1			182
							84	9									
12	341	X	65	-0-	-276	-0-	3	1	59	3	Y	3	104	1			81
							3	9									
*01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	3	59	1			25
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	26	-0-	-6391	-0-	1	1	24	3	Y	1	20	0	3	1	-0-
							1	9									
09	4770	X	2259	-0-	-2511	-0-	47	1	2096	3	Y	102	93	0			9
							4	4	112	9							
10	7750	X	6042	-0-	-1708	-0-	110	1	5667	3	Y	238	231	0			16
							3	4	262	9							
11	6390	X	3968	-0-	-2422	-0-	29	1	3773	3	Y	151	154	0			13
							166	9									
12	6050	X	3488	-0-	-2562	-0-	62	1	3218	3	Y	189	191	0			11
							208	9									
*01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	163	1	3708	3	Y	172	175	0			8
							189	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	19	-0-	-9312	-0-	1	1	16	3	Y	2	42	0	5	1	3
							2	9									
09	9030	X	528	-0-	-8502	-0-	10	1	459	3	Y	53	51	0			5
							1	4	58	9							
10	9114	X	2616	-0-	-6498	-0-	45	1	2327	3	Y	221	211	0			15
							1	4	243	9							
11	7590	X	5197	-0-	-2393	-0-	36	1	4674	3	Y	443	417	0			41
							487	9									
*12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	100	1	5183	3	Y	529	535	0			35
							582	9									
*01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	201	1	4591	3	Y	477	485	0			27
							525	9									

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	4681	X	1708	-0-	-2973	-0-	66	1	1488	3	Y	140	130	0	15	1	15
							154	9									
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	113	1	5039	3	Y	242	228	0			29
							9	4	266	9							
10	4526	X	3423	-0-	-1103	-0-	61	1	3156	3	Y	185	198	0			16
							2	4	204	9							
11	4380	X	2142	-0-	-2238	-0-	16	1	2005	3	Y	110	114	0			12
							121	9									
*12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	70	1	3631	3	Y	169	169	0			12
							186	9									
*01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	167	1	3807	3	Y	303	297	0			18
							333	9									

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	6107	X	3691	-0-	-2416	-0-	152	1	3420	3	Y	108	96	0	11	1	13
							119	9									
09	5910	X	3161	-0-	-2749	-0-	67	1	2984	3	Y	95	94	0			14
							5	4	105	9							
10	4805	X	3348	-0-	-1457	-0-	61	1	3178	3	Y	97	101	0			10
							2	4	107	9							
11	4650	X	3886	-0-	-764	-0-	29	1	3732	3	Y	114	111	0			13
							125	9									
*12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	77	1	3996	3	Y	119	122	0			10
							131	9									
*01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	189	1	4296	3	Y	168	166	0			12
							185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	4104	-0-	-7614	-0-	161	1	3623	3	Y	291	277	0	32	1	36
							320	9									
09	11340	X	9482	-0-	-1858	-0-	195	1	8674	3	Y	544	512	0			68
							15	4	598	9							
10	11811	X	9632	-0-	-2179	-0-	167	1	8661	3	Y	726	732	0			62
							5	4	799	9							
11	10440	X	8235	-0-	-2205	-0-	58	1	7488	3	Y	626	622	0			66
							689	9									
12	8525	X	8386	-0-	-139	-0-	144	1	7464	3	Y	707	721	0			52
							778	9									
*01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	310	1	7065	3	Y	655	665	0			42
							721	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

08	3906	X	3812	-0-	-94	-0-	123	1	3564	3	Y	114	113	0			19
							125	9									
09	3780	X	3617	-0-	-163	-0-	154	1	3321	3	Y	129	128	0			20
							142	9									
10	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	8	1	3350	3	Y	108	114	0			14
							119	9									
11	3780	X	3157	-0-	-623	-0-	10	1	3036	3	Y	101	104	0			11
							111	9									
12	3806	X	3212	-0-	-594	-0-	16	1	3073	3	Y	112	105	0			18
							123	9									
*01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	5	1	3010	3	Y	103	109	0			12
							113	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

08	8291	X	4005	-0-	-4286	-0-	130	1	3774	3	Y	92	91	0			15
							101	9									
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	164	1	3528	3	Y	116	112	0			19
							128	9									
10	3813	X	3553	-0-	-260	-0-	8	1	3444	3	Y	92	97	0			14
							101	9									
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	14	1	4219	3	Y	122	121	0			15
							134	9									
*12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	24	1	4469	3	Y	180	166	0			29
							198	9									
*01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	7	1	4348	3	Y	171	180	0			20
							188	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	67	1	1955	3	Y	81	80	0			13
							89	9									
09	930	X	619	-0-	-311	-0-	26	1	562	3	Y	28	35	0			6
							31	9									
10	961	X	667	-0-	-294	-0-	2	1	637	3	Y	25	28	0			3
							28	9									
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	Y	20	22	0			1
							22	9									
*12	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	51	45	0			7
							56	9									
*01	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	3	1	1785	3	Y	71	72	0			6
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	8684	-0-	5584	9978	714	1	7394	3	Y	524	677	1			98
							576	9									
09	3000	N	11593	-0-	8593	18571	868	1	10118	3	Y	552	502	1			148
							607	9									
10	27773	X	9202	-0-	-18571	-0-	817	1	7905	3	Y	436	497	1			87
							480	9									
11	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	416	1	8269	3	Y	626	578	1			135
							689	9									
*12	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	332	1	9678	3	Y	723	576	1			282
							1	4	795	9							
*01	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	263	1	6698	3	Y	232	415	1			99
							255	9									

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	3582	X	2166	-0-	-1416	-0-	169	1	1755	3	Y	220	366	1			50
							242	9									
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	190	1	2219	3	Y	295	267	1			78
							325	9									
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	221	1	2143	3	Y	287	313	1			52
							316	9									
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	111	1	2199	3	Y	410	377	1			85
							451	9									
*12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	78	1	2257	3	Y	410	335	1			160
							451	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1			-0-

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	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	435	1	2097	3	Y	617	647	1			81
							10	4	679	9							
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	365	1	2436	3	Y	873	818	1			136
							3	4	960	9							
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-	136	1			-0-
11	3330	X	342	-0-	-2988	-0-	22	1	243	3	Y	69	56	1			13
							1	4	76	9							
12	3221	X	-0-	-0-	-3221	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	528	1	2541	3	Y	700	667	1			86
							12	4	770	9							
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	362	1	2416	3	Y	778	740	1			124
							3	4	856	9							
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	353	1	2914	3	Y	316	357	1			83
							8	4	348	9							
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	93	1	1020	3	Y	223	244	1			62
							3	4	245	9							
*12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	225	1	2086	3	Y	440	403	1			99
							3	4	484	9							
*01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	253	1	1455	3	Y	798	665	1			232
							6	4	878	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	221	1	1062	3	Y	2	2	1			-0-
							5	4	2	9							
09	3000	N	4080	-0-	1080	1080	530	1	3536	3	Y	9	7	1			2
							4	4	10	9							
10	2584	N	1504	-0-	-1080	-0-	162	1	1337	3	Y	1	2	1			1
							4	4	1	9							
11	3000	N	3228	-0-	228	228	268	1	2951	3	Y	-0-	1	1			-0-
							9	4									
*12	679	N	451	-0-	-228	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	538	1	3102	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

08	9846	X	1221	-0-	-8625	-0-	29	1	1131	3	Y	55	86	0	10	1	34
							61	9									
09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	1	1	552	3	Y	24	56	0	1	1	1
							26	9									
10	7130	X	1019	-0-	-6111	-0-	2	1	967	3	Y	45	45	0			1
							50	9									
11	6900	X	4734	-0-	-2166	-0-	7	1	4462	3	Y	241	237	0			5
							265	9									
*12	6103	X	4608	-0-	-1495	-0-	17	1	4319	3	Y	247	249	0			3
							272	9									
*01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	19	1	4540	3	Y	248	248	0			3
							273	9									

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	10819	X	1368	-0-	-9451	-0-	32	1	1216	3	Y	109	211	0	26	1	83
							120	9									
09	10470	X	5810	-0-	-4660	-0-	12	1	5334	3	Y	422	493	0	5	1	7
							464	9									
10	10819	X	10018	-0-	-801	-0-	17	1	9254	3	Y	679	680	0			6
							747	9									
11	10470	X	8641	-0-	-1829	-0-	13	1	7929	3	Y	635	630	0			11
							699	9									
12	9099	X	8111	-0-	-988	-0-	30	1	7354	3	Y	661	662	0			10
							727	9									
*01	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	33	1	7794	3	Y	705	703	0			12
							776	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	65	1	10338	3	Y	451	429	1			67
							496	9									
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	3974	3	268	9	Y	244	145	1			166
10	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	92	1	10951	3	Y	402	423	1			145
							4	4	442	9							
11	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	246	1	16917	3	Y	696	733	1			108
							31	4	766	9							
*12	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	1430	1	18230	3	Y	553	469	1			192
							9	4	608	9							
*01	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	964	1	12461	3	Y	412	489	1			115
							45	4	453	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	2443	-0-	-1835	-0-	55	1	1985	3	Y	363	358	0			67
							4	4	399	9							
09	4140	X	636	-0-	-3504	-0-	14	1	454	3	Y	152	109	0			110
							1	4	167	9							
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	165	64	0	46	1	165
11	2430	X	150	-0-	-2280	-0-	121	3	29	9	Y	26	42	1			149
12	2449	X	2413	-0-	-36	-0-	89	1	1612	3	Y	646	759	0			36
							1	4	711	9							
*01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	91	1	2462	3	Y	454	487	0			3
							4	4	499	9							

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	11129	X	10228	-0-	-901	-0-	137	1	9087	3	Y	912	919	0			37
							1	4	1003	9							
09	10770	X	3779	-0-	-6991	-0-	21	1	3328	3	Y	391	407	0			21
							430	9									
10	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	83	1	13841	3	Y	1610	1563	0			68
							1	4	1771	9							
11	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	70	1	12172	3	Y	1541	1546	0			63
							1	4	1695	9							
*12	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	46	1	12279	3	Y	1363	1388	0			38
							1499	9									
*01	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	31	1	12295	3	Y	1306	1283	0			61
							1437	9									

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	4712	X	1709	-0-	-3003	-0-	40	1	1468	3	Y	180	188	0			33
							3	4	198	9							
09	4560	X	4318	-0-	-242	-0-	129	1	4183	3	Y	-0-	33	0			-0-
							6	4									
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
11	4500	X	123	-0-	-4377	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	164	1	2971	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	105	1	2827	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076 X	5620	-0-	-456	-0-	122	1	4402	3	Y	989	1026	0			197
						8	4	1088	9							
09	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	197	0			-0-
10	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
11	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	173	1	3139	3	Y	1526	1456	0			70
						1	4	1679	9							
01	T. A.	4986	-0-	4986	4986	144	1	3880	3	Y	869	931	0			8
						6	4	956	9							

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	16585 X	11599	-0-	-4986	-0-	72	1	11382	3	Y	132	155	1			114
						145	9									
09	16050 X	3459	-0-	-12591	-0-	3407	3	52	9	Y	47	30	1			131
10	16709 X	10022	-0-	-6687	-0-	83	1	9846	3	Y	81	86	1			126
						4	4	89	9							
11	15000 X	3747	-0-	-11253	-0-	53	1	3644	3	Y	39	55	1			110
						7	4	43	9							
12	15500 X	1618	-0-	-13882	-0-	116	1	1477	3	Y	22	21	1			111
						1	4	24	9							
*01	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	983	1	12709	3	Y	344	306	1			149
						46	4	378	9							

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	12555 X	12436	-0-	-119	-0-	29	1	11973	3	Y	376	380	1			21
						20	4	414	9							
09	12150 X	4202	-0-	-7948	-0-	11	1	4055	3	Y	123	133	1			11
						1	4	135	9							
10	12555 X	12211	-0-	-344	-0-	51	1	11840	3	Y	291	288	1			14
						320	9									
11	13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	95	1	12928	3	Y	360	340	1			34
						38	4	396	9							
*12	13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	775	1	12012	3	Y	481	489	1			26
						14	4	529	9							
*01	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	695	1	11094	3	Y	456	460	1			22
						502	9									

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	T. A.	11093	-0-	11093	22572	26	1	10450	3	Y	545	543	1			32
						17	4	600	9							
09	T. A.	3748	-0-	3748	26320	10	1	3500	3	Y	216	227	1			21
						238	9									
10	T. A.	14016	-0-	14016	40336	58	1	13230	3	Y	662	649	1			34
						728	9									
11	T. A.	11870	-0-	11870	52206	81	1	11027	3	Y	663	634	1			63
						33	4	729	9							
*12	64762 X	12556	-0-	-52206	-0-	718	1	11125	3	Y	636	664	1			35
						13	4	700	9							
*01	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	699	1	11149	3	Y	563	570	1			28
						619	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	31	-0-	-775	-0-	1	1	9	3	Y	19	13	0	2	1	4
							21	9									
09	780	X	24	-0-	-756	-0-	1	1	2	3	Y	19	18	0			5
							21	9									
10	806	X	770	-0-	-36	-0-	138	1	386	3	Y	223	196	0			32
							1	4	245	9							
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	475	1	2	3	Y	2459	2274	0	35	1	182
							5	4	2705	9							
*12	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	419	1	2	3	Y	1169	1265	0	26	1	60
							12	4	1286	9							
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	535	1	99	3	Y	654	613	0			101
							719	9									

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	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	303	1	2094	3	Y	559	418	0	96	1	81
							20	4	615	9							
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	73	1	321	3	Y	105	160	0			26
							3	4	116	9							
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	Y	37	55	0			8
							41	9									
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	166	1	1	3	Y	1039	957	0	15	1	75
							2	4	1143	9							
*12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	111	1	1	3	Y	1220	1216	0	25	1	54
							3	4	1342	9							
*01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	58	1	11	3	Y	273	282	0			45
							300	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	197	1	3922	3	Y	1255	1217	0	51	1	41
							2	4	1381	9							
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	245	1	4037	3	Y	1548	1513	0			76
							9	4	1703	9							
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	313	1	3698	3	Y	1632	1654	0			54
							1795	9									
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	173	1	2997	3	Y	1606	1622	0			38
							6	4	1767	9							
*12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	124	1	3449	3	Y	1534	1536	0	9	1	27
							11	4	1687	9							
*01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	256	1	2846	3	Y	1308	1288	0			47
							23	4	1439	9							

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	3038	X	527	-0-	-2511	-0-	11	1	412	3	Y	94	82	0			15
							1	4	103	9							
09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	21	1	687	3	Y	288	150	0			153
							1	4	317	9							
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	630	182	0	131	1	470
11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	517	3	152	9	Y	138	132	1			476
*12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	87	1	1560	3	Y	781	1198	0			59
							859	9									
*01	3100	N	6318	-0-	3218	3218	185	1	4974	3	Y	1046	1095	0			10
							8	4	1151	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	529	-0-	529	529	17	1	467	3	Y	40	40	0			-0-
						1	4	44	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

08	4495 X	4010	-0-	-485	-0-	72	1	2598	3	Y	1214	1260	0			240
						5	4	1335	9							
09	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-	240	0			-0-
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
11	4350 X	21	-0-	-4329	-0-	13	3	8	9	Y	7	1	1			6
*12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	111	1	2023	3	Y	2047	1958	0			95
						1	4	2252	9							
01	T. A.	2569	-0-	2569	2569	61	1	1656	3	Y	772	859	0			8
						3	4	849	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

08	9517 X	9330	-0-	-187	-0-	129	1	8583	3	Y	561	554	0			22
						1	4	617	9							
09	9210 X	8640	-0-	-570	-0-	49	1	7923	3	Y	606	596	0			32
						1	4	667	9							
10	7750 X	5607	-0-	-2143	-0-	31	1	5148	3	Y	389	404	0			17
						428	9									
11	7200 X	6801	-0-	-399	-0-	36	1	6203	3	Y	511	508	0			20
						562	9									
12	8233 X	7036	-0-	-1197	-0-	24	1	6455	3	Y	506	513	0			13
						557	9									
*01	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	17	1	6893	3	Y	574	562	0			25
						631	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

08	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	171	1	11375	3	Y	669	668	0			26
						1	4	736	9							
09	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	77	1	12360	3	Y	377	384	0			19
						1	4	415	9							
10	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	65	1	10667	3	Y	295	302	0			12
						325	9									
11	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	61	1	10562	3	Y	318	318	0			12
						350	9									
*12	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	39	1	10309	3	Y	324	328	0			8
						356	9									
*01	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	24	1	9784	3	Y	456	444	0			20
						502	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	71	1	4731	3	Y	274	273	0			13
							1	4	301	9							
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	31	1	4864	3	Y	195	196	0			12
							215	9									
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	29	1	4718	3	Y	180	183	0			9
							198	9									
11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	27	1	4590	3	Y	191	191	0			9
							210	9									
*12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	17	1	4460	3	Y	229	230	0			8
							252	9									
*01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	11	1	4261	3	Y	252	247	0			13
							277	9									

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	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	140	1	9310	3	Y	832	826	0			34
							1	4	915	9							
09	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	57	1	9260	3	Y	674	672	0			36
							1	4	741	9							
10	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	54	1	8926	3	Y	545	556	0			25
							600	9									
11	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	53	1	9064	3	Y	602	602	0			25
							662	9									
*12	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	34	1	9047	3	Y	628	635	0			18
							691	9									
*01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	22	1	8886	3	Y	945	919	0			44
							1040	9									

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	7068	X	6889	-0-	-179	-0-	96	1	6406	3	Y	351	350	0			14
							1	4	386	9							
09	6840	X	6162	-0-	-678	-0-	37	1	5898	3	Y	206	209	0			11
							227	9									
10	7068	X	6233	-0-	-835	-0-	36	1	5984	3	Y	194	197	0			8
							213	9									
11	6840	X	6048	-0-	-792	-0-	34	1	5788	3	Y	205	204	0			9
							226	9									
12	6248	X	6165	-0-	-83	-0-	22	1	5839	3	Y	276	277	0			8
							304	9									
*01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	15	1	6045	3	Y	355	346	0			17
							391	9									

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	28073	X	14061	-0-	-14012	-0-	33	1	13481	3	Y	476	478	1			29
							23	4	524	9							
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	4	1	1489	3	Y	57	78	1			8
							63	9									
10	12648	X	2682	-0-	-9966	-0-	11	1	2584	3	Y	79	82	1			5
							87	9									
11	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	124	1	16862	3	Y	803	733	1			75
							50	4	883	9							
*12	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	983	1	15236	3	Y	910	934	1			51
							18	4	1001	9							
*01	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	881	1	14059	3	Y	649	667	1			33
							714	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	10579	-0-	-209	-0-	326	1	8926	3	Y	1205	1232	0			65
							1	4	1326	9							
09	10440	X	10407	-0-	-33	-0-	425	1	8607	3	Y	1249	1218	0			96
							1	4	1374	9							
10	10788	X	8850	-0-	-1938	-0-	252	1	7254	3	Y	1222	1252	0			66
							1344	9									
11	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	308	1	8889	3	Y	1300	1267	0			99
							7	4	1430	9							
*12	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	325	1	8583	3	Y	1153	1174	0			78
							2	4	1268	9							
*01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	302	1	8908	3	Y	1225	1212	0			91
							2	4	1348	9							

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	8153	X	6177	-0-	-1976	-0-	193	1	5256	3	Y	662	661	0			35
							728	9									
09	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	376	1	7610	3	Y	949	912	0			72
							1	4	1044	9							
10	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	271	1	7819	3	Y	1243	1248	0			67
							1	4	1367	9							
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	242	1	6990	3	Y	972	963	0			76
							6	4	1069	9							
*12	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	296	1	7816	3	Y	1065	1070	0			71
							2	4	1172	9							
*01	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	255	1	7512	3	Y	986	985	0			72
							2	4	1085	9							

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	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	265	1	7255	3	Y	945	946	0			54
							1	4	1040	9							
09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	341	1	6884	3	Y	866	849	0			71
							953	9									
10	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	227	1	6517	3	Y	956	971	0			56
							1052	9									
11	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	223	1	6442	3	Y	840	827	0			69
							5	4	924	9							
*12	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	234	1	6190	3	Y	847	856	0			60
							2	4	932	9							
*01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	213	1	6278	3	Y	782	781	0			61
							2	4	860	9							

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	T. A.		6851	-0-	6851	28338	111	1	6346	3	Y	343	337	0			21
							17	4	377	9							
09	T. A.		6211	-0-	6211	34549	133	1	5736	3	Y	298	291	0	9	1	19
							14	4	328	9							
10	T. A.		5320	-0-	5320	39869	60	1	5001	3	Y	222	223	0			18
							15	4	244	9							
11	T. A.		7886	-0-	7886	47755	1565	1	5907	3	Y	306	312	0			12
							77	4	337	9							
*12	57322	X	9567	-0-	-47755	-0-	2420	1	6561	3	Y	441	440	0			13
							101	4	485	9							
*01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	213	1	5613	3	Y	358	356	0			15
							14	4	394	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	44	3	Y	75	45	0			30
							83	9									
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	17	30	0			17
							19	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	188	3	Y	644	421	0			223
							708	9									

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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	207	1	390	3	Y	161	203	0			154
							2	4	177	9							
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	300	1	646	3	Y	473	373	0			254
							520	9									
10	1643	X	1268	-0-	-375	-0-	257	1	636	3	Y	341	354	0			241
							375	9									
11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	407	1	968	3	Y	763	641	0			363
							47	4	839	9							
12	1379	X	1315	-0-	-64	-0-	194	1	507	3	Y	558	721	0			200
							614	9									
*01	676	X	676	-0-	-0-	-0-	76	1	337	3	Y	239	288	0			151
							263	9									

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	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	X	208	-0-	-662	-0-	45	1	97	3	Y	60	36	0			24
							66	9									
10	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	453	1	1122	3	Y	373	237	0			160
							410	9									
11	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	272	1	648	3	Y	113	174	0			99
							32	4	124	9							
*12	3100	N	4376	-0-	1276	1276	1015	1	2653	3	Y	644	582	0			161
							708	9									
*01	3100	N	2207	-0-	-893	383	354	1	1576	3	Y	251	270	0			142
							1	4	276	9							

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	4557	X	2830	-0-	-1727	-0-	47	1	2654	3	Y	112	115	0			7
							6	4	123	9							
09	4410	X	2545	-0-	-1865	-0-	55	1	2359	3	Y	114	111	0	3	1	7
							6	4	125	9							
10	4557	X	4260	-0-	-297	-0-	47	1	3989	3	Y	193	186	0			14
							12	4	212	9							
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	1118	1	4219	3	Y	252	257	0			9
							55	4	277	9							
*12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	2221	1	6020	3	Y	384	383	0			10
							92	4	422	9							
*01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	170	1	4480	3	Y	272	271	0			11
							11	4	299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	118	1	6811	3	Y	358	349	0			20
							19	4	394	9							
09	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	147	1	6361	3	Y	533	508	0	15	1	30
							16	4	586	9							
10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	63	1	5292	3	Y	509	502	0			37
							16	4	560	9							
11	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	1409	1	5318	3	Y	643	658	0			22
							69	4	707	9							
*12	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	2372	1	6432	3	Y	734	737	0			19
							99	4	807	9							
*01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	189	1	4978	3	Y	539	538	0			20
							12	4	593	9							

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	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	63	1	3587	3	Y	174	172	0			10
							9	4	191	9							
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	78	1	3350	3	Y	163	159	0	5	1	9
							8	4	179	9							
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	43	1	3594	3	Y	148	147	0			10
							11	4	163	9							
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	983	1	3712	3	Y	189	193	0			6
							49	4	208	9							
*12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	1329	1	3601	3	Y	306	304	0			8
							55	4	337	9							
*01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	104	1	2751	3	Y	222	221	0			9
							7	4	244	9							

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	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	29	1	11524	3	Y	393	393	1			23
							19	4	432	9							
09	11010	X	1286	-0-	-9724	-0-	4	1	1242	3	Y	36	54	1			5
							40	9									
10	11377	X	8855	-0-	-2522	-0-	37	1	8596	3	Y	202	197	1			10
							222	9									
11	11010	X	9497	-0-	-1513	-0-	67	1	9149	3	Y	231	220	1			21
							27	4	254	9							
*12	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	786	1	12179	3	Y	305	310	1			16
							14	4	336	9							
*01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	691	1	11029	3	Y	425	422	1			19
							468	9									

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	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	54	1	3076	3	Y	168	166	0			11
							8	4	185	9							
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	73	1	3129	3	Y	196	189	0	6	1	12
							7	4	216	9							
10	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	34	1	2899	3	Y	164	164	0			12
							9	4	180	9							
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	758	1	2862	3	Y	190	195	0			7
							37	4	209	9							
*12	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1556	1	4218	3	Y	318	316	0			9
							65	4	350	9							
*01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	143	1	3767	3	Y	253	251	0			11
							9	4	278	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	72	1	4029	3	Y	238	235	0			14
							9	4	262	9							
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	86	1	3660	3	Y	249	241	0	7	1	15
							8	4	274	9							
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	44	1	3717	3	Y	229	226	0			18
							11	4	252	9							
11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	1527	1	5764	3	Y	374	378	0			14
							75	4	411	9							
*12	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	1927	1	5224	3	Y	181	188	0			7
							80	4	199	9							
*01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	83	1	2201	3	Y	72	74	0			5
							6	4	79	9							

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	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	26	1	10562	3	Y	410	410	1			23
							18	4	451	9							
09	10350	X	1163	-0-	-9187	-0-	3	1	1114	3	Y	42	61	1			4
							46	9									
10	10695	X	2195	-0-	-8500	-0-	9	1	2114	3	Y	65	67	1			2
							72	9									
11	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	95	1	13027	3	Y	442	405	1			39
							39	4	486	9							
*12	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	686	1	10626	3	Y	410	429	1			20
							12	4	451	9							
*01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	637	1	10156	3	Y	417	420	1			17
							459	9									

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	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	150	1	3021	3	Y	608	571	0	19	1	40
							669	9									
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	127	1	3194	3	Y	447	454	0			33
							492	9									
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	164	1	2966	3	Y	475	476	0			32
							523	9									
11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	100	1	5453	3	Y	927	918	0			41
							1020	9									
12	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	76	1	2576	3	Y	447	468	0			20
							492	9									
*01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	72	1	3452	3	Y	677	657	0			40
							745	9									

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	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	327	1	6600	3	Y	825	778	0	25	1	53
							908	9									
09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	235	1	5893	3	Y	809	806	0			56
							890	9									
10	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	349	1	6333	3	Y	823	826	0			53
							905	9									
11	6300	X	5897	-0-	-403	-0-	92	1	4992	3	Y	739	760	0			32
							813	9									
12	6510	X	5995	-0-	-515	-0-	148	1	5032	3	Y	741	744	0			29
							815	9									
*01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	105	1	5020	3	Y	716	705	0			40
							788	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	150 516	1 9	3030	3	Y	469	438	0	14	1	30
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	181 690	1 9	4548	3	Y	627	614	0			43
10	3255	X	2565	-0-	-690	-0-	116 337	1 9	2112	3	Y	306	329	0			20
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	53 462	1 9	2885	3	Y	420	423	0			17
12	3255	X	2636	-0-	-619	-0-	65 373	1 9	2198	3	Y	339	344	0			12
*01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	56 486	1 9	2678	3	Y	442	431	0			23

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	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	156 464	1 9	3154	3	Y	422	391	0	13	1	28
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	130 560	1 9	3275	3	Y	509	501	0			36
10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	191 560	1 9	3456	3	Y	509	511	0			34
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	53 496	1 9	2905	3	Y	451	464	0			21
*12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	130 755	1 9	4407	3	Y	686	678	0			29
*01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	46 391	1 9	2178	3	Y	355	362	0			22

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	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	58 309	1 9	1177	3	Y	281	259	0	8	1	18
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	57 345	1 9	1445	3	Y	314	309	0			23
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	75 298	1 9	1353	3	Y	271	275	0			19
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	20 277	1 9	1064	3	Y	252	258	0			13
*12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	43 469	1 9	1477	3	Y	426	420	0			19
*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	22 328	1 9	1056	3	Y	298	297	0			20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2753	-0-	2753	5240	106 501	1 9	2146	3	Y	455	418	0	14	1	30
09	T. A.		2804	-0-	2804	8044	82 655	1 9	2067	3	Y	595	582	0			43
10	T. A.		2865	-0-	2865	10909	115 661	1 9	2089	3	Y	601	603	0			41
11	T. A.		3019	-0-	3019	13928	47 410	1 9	2562	3	Y	373	396	0			18
*12	16216	X	2288	-0-	-13928	-0-	54 404	1 9	1830	3	Y	367	369	0			16
*01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	52 668	1 9	2453	3	Y	607	587	0			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 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 #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

08	2263 X	43	-0-	-2220	-0-	1	1	27	3	Y	14	21	0			-0-
						15	9									
09	2190 X	916	-0-	-1274	-0-	19	1	562	3	Y	304	299	0			5
						1	4	334	9							
10	2263 X	1349	-0-	-914	-0-	57	1	1116	3	Y	160	162	0			3
						176	9									
11	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	298	1	5705	3	Y	911	899	0			15
						10	4	1002	9							
*12	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	175	1	3127	3	Y	563	569	0			9
						29	4	619	9							
*01	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	209	1	3711	3	Y	563	555	0			17
						36	4	619	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	194	1	5983	3	Y	863	862	0	6	1	16
							1	4	949	9							
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	147	1	4294	3	Y	441	447	0			10
							5	4	485	9							
10	4867	X	4138	-0-	-729	-0-	163	1	3217	3	Y	688	679	0			19
							1	4	757	9							
11	4710	X	2392	-0-	-2318	-0-	95	1	1818	3	Y	433	443	0			9
							3	4	476	9							
12	4287	X	2335	-0-	-1952	-0-	96	1	1717	3	Y	460	460	0			9
							16	4	506	9							
*01	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	62	1	1107	3	Y	250	251	0			8
							11	4	275	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

08	2790	X	2131	-0-	-659	-0-	53	1	1632	3	Y	405	410	0	3	1	10
							446	9									
09	2700	X	760	-0-	-1940	-0-	19	1	574	3	Y	151	156	0			5
							1	4	166	9							
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	3450	X	78	-0-	-3372	-0-	3	1	55	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
12	2401	X	-0-	-0-	-2401	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

08	T. A.		5375	-0-	5375	5375	411	1	4877	3	N	79					202
							87	9									
09	T. A.		4586	-0-	4586	9961	343	1	4159	3	N	76					278
							84	9									
10	T. A.		1986	-0-	1986	11947	169	1	1787	3	N	27	183	1			122
							30	9									
11	T. A.		287	-0-	287	12234	20	1	217	3	N	45					167
							50	9									
*12	13770	X	1536	-0-	-12234	-0-	142	1	1304	3	N	82					249
							90	9									
*01	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	409	1	5444	3	N	105	186	1			168
							116	9									

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	1347	1	2459	3	Y	103	218	1			107
							236	4	113	9							
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	1385	1	3542	3	Y	163	94	1			176
							311	4	179	9							
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	1160	1	2633	3	Y	186	204	1			158
							394	4	205	9							
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	878	1	5107	3	Y	187					345
							142	4	206	9							
*12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	951	1	2233	3	Y	105	224	1			226
							3	4	116	9							
*01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	319	1	4016	3	Y	138	118	1			246
							60	4	152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6324	X	5935	-0-	-389	-0-	431 391	1 9	5113	3	N	355	359	1			188
09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	504 303	1 9	6107	3	N	275	183	1			280
10	6324	X	1548	-0-	-4776	-0-	125 100	1 9	1323	3	N	91	163	1			208
11	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	604 297	1 9	6616	3	N	270					478
*12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	662 307	1 9	6077	3	N	279	539	1			218
*01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	443 372	1 9	5891	3	N	338	366	1			190

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	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	178 436	1 9	1922	3	Y	396	367	1			77
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	202 356	1 9	2020	3	Y	324	351	1			50
10	1829	X	1621	-0-	-208	-0-	191 330	1 9	1100	3	Y	300	275	1			75
11	1950	X	1247	-0-	-703	-0-	115 169	1 9	963	3	Y	154	198	1			31
12	2542	X	1106	-0-	-1436	-0-	186 186	1 9	734	3	Y	169	148	1			52
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	109 281	1 9	684	3	Y	255	274	1			33

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	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	128 824	1 9	12057	3	Y	749	777	0			36
09	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	126 1288	1 9	11248	3	Y	1171	1104	0			103
10	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	124 1407	1 9	11893	3	Y	1279	1279	0	21	1	82
11	11160	X	10825	-0-	-335	-0-	97 1117	1 9	9611	3	Y	1015	1032	0			65
*12	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	89 1084	1 9	10217	3	Y	985	991	0			59
*01	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	83 1254	1 9	11075	3	Y	1140	1124	0			75

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	T. A.		8151	-0-	8151	16000	80 601	1 9	7470	3	Y	546	542	0			26
09	T. A.		7882	-0-	7882	23882	82 492	1 9	7308	3	Y	447	432	0			41
10	T. A.		8232	-0-	8232	32114	80 483	1 9	7669	3	Y	439	444	0	7	1	29
11	T. A.		6873	-0-	6873	38987	65 392	1 9	6416	3	Y	356	362	0			23
*12	46045	X	7058	-0-	-38987	-0-	57 459	1 9	6542	3	Y	417	415	0			25
*01	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	54 640	1 9	7189	3	Y	582	569	0			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	T. A.	16535	-0-	16535	33132	160	1	15154	3	Y	1109	1109	0			52
						1	4	1220	9							
09	T. A.	15874	-0-	15874	49006	164	1	14650	3	Y	964	930	0			86
						1060	9									
10	T. A.	16499	-0-	16499	65505	159	1	15234	3	Y	1005	1009	0	16	1	66
						1106	9									
11	T. A.	12949	-0-	12949	78454	121	1	12039	3	Y	717	736	0			47
						789	9									
*12	91204 X	12750	-0-	-78454	-0-	103	1	11853	3	Y	722	726	0			43
						794	9									
*01	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	96	1	12843	3	Y	773	765	0			51
						850	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 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 RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

08	T. A.	10070	-0-	10070	21132	100	1	9409	3	Y	510	510	0			26
						561	9									
09	T. A.	9181	-0-	9181	30313	96	1	8625	3	Y	418	405	0			39
						460	9									
10	T. A.	9715	-0-	9715	40028	96	1	9147	3	Y	429	432	0	7	1	29
						472	9									
11	T. A.	8683	-0-	8683	48711	83	1	8250	3	Y	318	326	0			21
						350	9									
*12	57520 X	8809	-0-	-48711	-0-	72	1	8333	3	Y	367	366	0			22
						404	9									
*01	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	70	1	9327	3	Y	422	417	0			27
						464	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

08	T. A.	9586	-0-	9586	20160	94	1	8833	3	Y	599	607	0			32
						659	9									
09	T. A.	9745	-0-	9745	29905	99	1	8892	3	Y	685	652	0			65
						754	9									
10	T. A.	10327	-0-	10327	40232	99	1	9472	3	Y	687	693	0	11	1	48
						756	9									
11	T. A.	8525	-0-	8525	48757	80	1	7908	3	Y	488	501	0			35
						537	9									
*12	57019 X	8262	-0-	-48757	-0-	66	1	7616	3	Y	527	527	0			35
						580	9									
*01	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	63	1	8403	3	Y	780	761	0			54
						858	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	156	1	1612	3	Y	219	204	1			30
							241	9									
09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	180	1	2094	3	Y	301	255	1			76
							331	9									
10	899	X	773	-0-	-126	-0-	61	1	593	3	Y	108	156	1			28
							119	9									
11	1200	X	282	-0-	-918	-0-	10	1	205	3	Y	61	71	1			18
							67	9									
12	1364	X	389	-0-	-975	-0-	10	1	288	3	Y	83	68	1			33
							91	9									
*01	3100	N	3570	-0-	470	470	119	1	3047	3	Y	367	324	1			76
							404	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

08	T. A.		6314	-0-	6314	13267	61	1	5748	3	Y	459	466	0			22
							505	9									
09	T. A.		6443	-0-	6443	19710	65	1	5799	3	Y	526	501	0			47
							579	9									
10	T. A.		7009	-0-	7009	26719	66	1	6323	3	Y	564	566	0	9	1	36
							620	9									
11	T. A.		5747	-0-	5747	32466	53	1	5256	3	Y	398	409	0			25
							438	9									
*12	37410	X	4944	-0-	-32466	-0-	39	1	4500	3	Y	368	372	0			21
							405	9									
*01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	41	1	5489	3	Y	485	476	0			30
							534	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	116	1	1246	3	Y	430	407	1			87
							473	9									
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	27	98	1			16
							30	9									
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	124	1	717	3	Y	64	62	1			18
							70	9									
11	3000	N	3702	-0-	702	702	318	1	2659	3	Y	659	586	1			91
							725	9									
*12	2151	N	1449	-0-	-702	-0-	239	1	943	3	Y	243	247	1			87
							267	9									
*01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	299	1	1882	3	Y	602	613	1			76
							662	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

08	T. A.		8042	-0-	8042	13366	659	1	6826	3	Y	506	447	1			65
							557	9									
09	T. A.		2256	-0-	2256	15622	156	1	1814	3	Y	260	251	1			74
							286	9									
10	T. A.		5889	-0-	5889	21511	509	1	4923	3	Y	415	417	1			72
							457	9									
11	T. A.		4201	-0-	4201	25712	180	1	3573	3	Y	407	389	1			90
							448	9									
*12	27988	X	2276	-0-	-25712	-0-	67	1	1963	3	Y	224	211	1			103
							246	9									
*01	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	68	1	1724	3	Y	98	164	1			37
							108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	506	X	-0-	-0-	-506	-0-					Y	-0-					-0-
*01	208	X	208	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	18	15	1			3
							20	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

08	1519	X	123	-0-	-1396	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	205	-0-	-365	-0-	26	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	330	X	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	69	1	2046	3	Y	-0-					-0-
*12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	55	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	83	1	848	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

08	4154	X	2599	-0-	-1555	-0-	77	1	2371	3	Y	137	137	0	1	1	2
							151	9									
09	4020	X	2400	-0-	-1620	-0-	74	1	2177	3	Y	133	133	0			2
							3	4	146	9							
10	4154	X	1708	-0-	-2446	-0-	77	1	1518	3	Y	103	103	0			2
							113	9									
11	4020	X	2381	-0-	-1639	-0-	109	1	2092	3	Y	160	159	0			3
							4	4	176	9							
12	3554	X	3449	-0-	-105	-0-	166	1	2974	3	Y	255	253	0			5
							28	4	281	9							
*01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	199	1	3546	3	Y	256	253	0			8
							35	4	282	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

08	T. A.		1018	-0-	1018	2962	139	1	866	3	Y	12	38	1			2
							13	9									
09	T. A.		4000	-0-	4000	6962	501	1	3430	3	Y	63	36	1			29
							69	9									
10	T. A.		1415	-0-	1415	8377	165	1	1244	3	Y	5	29	1			5
							6	9									
11	T. A.		1383	-0-	1383	9760	36	1	1057	3	Y	264	207	1			62
							290	9									
*12	12804	X	3044	-0-	-9760	-0-	101	1	2166	3	Y	706	730	1			38
							777	9									
*01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	282	1	2854	3	Y	667	623	1			82
							2	4	734	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

08	9517	X	9105	-0-	-412	-0-	357	1	7991	3	Y	688	694	0			34
							757	9									
09	9210	X	8769	-0-	-441	-0-	292	1	7783	3	Y	630	640	0			24
							1	4	693	9							
10	9517	X	8817	-0-	-700	-0-	236	1	7506	3	Y	977	961	0			40
							1075	9									
11	9210	X	8416	-0-	-794	-0-	105	1	7266	3	Y	950	953	0			37
							1045	9									
12	9114	X	8582	-0-	-532	-0-	193	1	7376	3	Y	921	889	0			69
							1013	9									
*01	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	99	1	6739	3	Y	1309	1323	0			55
							1440	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8060	X	6243	-0-	-1817	-0-	260	1	5819	3	Y	149	145	0			7
							164	9									
09	6450	X	5811	-0-	-639	-0-	201	1	5335	3	Y	250	247	0			10
							275	9									
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	184	1	5851	3	Y	265	263	0			12
							292	9									
11	6480	X	6203	-0-	-277	-0-	85	1	5845	3	Y	248	250	0			10
							273	9									
12	6696	X	5866	-0-	-830	-0-	143	1	5467	3	Y	233	225	0			18
							256	9									
*01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	71	1	4851	3	Y	200	209	0			9
							220	9									

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	8835	X	7552	-0-	-1283	-0-	314	1	7045	3	Y	175	171	0			7
							193	9									
09	8550	X	7450	-0-	-1100	-0-	259	1	6908	3	Y	256	255	0			8
							1	4	282	9							
10	8835	X	7734	-0-	-1101	-0-	227	1	7201	3	Y	278	276	0			10
							306	9									
11	7710	X	6829	-0-	-881	-0-	94	1	6504	3	Y	210	213	0			7
							231	9									
12	7564	X	7265	-0-	-299	-0-	177	1	6763	3	Y	295	281	0			21
							325	9									
*01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	94	1	6397	3	Y	178	192	0			7
							196	9									

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	6789	X	4080	-0-	-2709	-0-	170	1	3808	3	Y	93	97	0			4
							102	9									
09	6570	X	2883	-0-	-3687	-0-	101	1	2695	3	Y	79	81	0			2
							87	9									
10	6541	X	3703	-0-	-2838	-0-	107	1	3389	3	Y	188	184	0			6
							207	9									
11	6060	X	3984	-0-	-2076	-0-	54	1	3706	3	Y	204	204	0			6
							224	9									
12	5952	X	1730	-0-	-4222	-0-	42	1	1588	3	Y	91	92	0			5
							100	9									
*01	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	17	1	1194	3	Y	85	89	0			1
							94	9									

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	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	110	1	2462	3	Y	169	164	0			6
							186	9									
09	2940	X	2193	-0-	-747	-0-	77	1	2057	3	Y	54	60	0			-0-
							59	9									
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	96	1	3057	3	Y	305	294	0			11
							336	9									
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	46	1	3185	3	Y	271	273	0			9
							298	9									
*12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	93	1	3555	3	Y	299	287	0			21
							329	9									
*01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	57	1	3871	3	Y	404	409	0			16
							444	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	4898	-0-	4898	9242	198	1	4445	3	Y	232	222	0			12
						255	9									
09	T. A.	5540	-0-	5540	14782	189	1	5030	3	Y	292	291	0			13
						321	9									
10	T. A.	5792	-0-	5792	20574	170	1	5388	3	Y	213	214	0			12
						234	9									
11	T. A.	3894	-0-	3894	24468	54	1	3708	3	Y	120	124	0			8
						132	9									
*12	29531 X	5063	-0-	-24468	-0-	122	1	4680	3	Y	237	225	0			20
						261	9									
*01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	61	1	4158	3	Y	43	58	0			5
						47	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	237	1	1469	3	Y	341	324	1			29
						375	9									
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	97	1	665	3	Y	10	21	1			18
						11	9									
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	116	1	876	3	Y	3	17	1			4
						3	9									
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	29	1	845	3	Y	5	7	1			2
						6	9									
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	Y	2	2	1			2
						2	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

08	3875 X	224	-0-	-3651	-0-	7	1	202	3	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
09	3750 X	2000	-0-	-1750	-0-	59	1	1719	3	Y	200	196	0			4
						2	4	220	9							
10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	149	1	2952	3	Y	1066	1042	0			28
						1	4	1173	9							
11	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	159	1	3027	3	Y	1217	1222	0			23
						5	4	1339	9							
*12	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	130	1	2336	3	Y	1059	1061	0			21
						22	4	1165	9							
*01	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	474	1	8405	3	Y	3210	3127	0			104
						82	4	3531	9							

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	6541	X	6415	-0-	-126	-0-	200	1	5490	3	Y	658	683	0			37
							1	4	724	9							
09	6330	X	5503	-0-	-827	-0-	231	1	4667	3	Y	550	544	0			43
							605	9									
10	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	292	1	8411	3	Y	545	558	0			30
							600	9									
11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	194	1	5615	3	Y	785	755	0			60
							5	4	864	9							
*12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	214	1	5657	3	Y	636	652	0			44
							2	4	700	9							
*01	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	196	1	5799	3	Y	735	725	0			54
							2	4	809	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

08	8184	X	6111	-0-	-2073	-0-	196	1	5383	3	Y	483	504	0			27
							1	4	531	9							
09	7920	X	5524	-0-	-2396	-0-	239	1	4815	3	Y	427	421	0			33
							470	9									
10	7471	X	4362	-0-	-3109	-0-	130	1	3753	3	Y	435	445	0			23
							479	9									
11	7290	X	5428	-0-	-1862	-0-	163	1	4711	3	Y	500	486	0			37
							4	4	550	9							
*12	7270	X	6817	-0-	-453	-0-	224	1	5940	3	Y	592	590	0			39
							2	4	651	9							
*01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	215	1	6348	3	Y	671	661	0			49
							2	4	738	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	367	1	2278	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3187	-0-	87	87	305	1	2292	3	Y	536	442	1			94
							590	9									
11	1653	N	1566	-0-	-87	-0-	47	1	1381	3	Y	125	168	1			51
							138	9									
*12	3100	N	3856	-0-	756	756	161	1	3431	3	Y	240	276	1			15
							264	9									
*01	1310	N	554	-0-	-756	-0-	48	1	480	3	Y	24	34	1			5
							26	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

08	5580	X	5096	-0-	-484	-0-	168	1	4581	3	Y	315	320	0			21
							347	9									
09	5400	X	4509	-0-	-891	-0-	198	1	3999	3	Y	284	279	0			26
							312	9									
10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	254	1	7308	3	Y	250	259	0			17
							275	9									
11	5400	X	5127	-0-	-273	-0-	158	1	4560	3	Y	368	354	0			31
							4	4	405	9							
*12	5520	X	5413	-0-	-107	-0-	180	1	4750	3	Y	438	436	0			33
							1	4	482	9							
*01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	193	1	5718	3	Y	434	431	0			36
							2	4	477	9							

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	6913	X	6187	-0-	-726	-0-	194	1	5314	3	Y	616	623	0			36
							1	4	678	9							
09	6690	X	5431	-0-	-1259	-0-	228	1	4600	3	Y	548	539	0			45
							603	9									
10	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	302	1	8686	3	Y	474	491	0			28
							521	9									
11	6690	X	4927	-0-	-1763	-0-	151	1	4342	3	Y	392	388	0			32
							3	4	431	9							
*12	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	217	1	5748	3	Y	350	356	0			26
							2	4	385	9							
*01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	184	1	5453	3	Y	691	665	0			52
							2	4	760	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	541	1	2782	3	Y	185	196	1			79
							1	4	204	9							
09	2520	X	2164	-0-	-356	-0-	191	1	1897	3	Y	69	37	1			111
							76	9									
10	2449	X	2111	-0-	-338	-0-	173	1	1895	3	Y	39	73	1			77
							43	9									
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	63	1	2741	3	Y	59	93	1			43
							1	4	65	9							
*12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	18	1	2525	3	Y	97	83	1			57
							1	4	107	9							
*01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	23	1	3365	3	Y	208	155	1			110
							229	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	216	1	1107	3	Y	280	311	1			118
							308	9									
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	406	3	Y	287	104	1			301
							316	9									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	945	3	Y	384	343	1			342
							422	9									
11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	44	1	1942	3	Y	815	813	1			344
							1	4	897	9							
*12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	7	1	837	3	Y	224	345	1			223
							246	9									
*01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	11	1	1683	3	Y	162	228	1			157
							178	9									

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	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	93	1	2293	3	Y	608	519	0	82	1	28
						669	9									
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	118	1	3915	3	Y	862	200	0	633	1	29
						3	4	948	9							
*12	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	128	1	5025	3	Y	1216	1213	0	8	1	24
						8	4	1338	9							
01	T. A.	5312	-0-	5312	5312	161	1	4082	3	Y	967	738	0	244	1	9
						5	4	1064	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

08	3813 X	1161	-0-	-2652	-0-	172	1	879	3	Y	100	141	1			51
						110	9									
09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	473	1	4702	3	Y	140	49	1			142
						1	4	154	9							
10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	368	1	4029	3	Y	69	106	1			105
						76	9									
11	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	80	1	3468	3	Y	61	118	1			48
						1	4	67	9							
12	3317 X	1445	-0-	-1872	-0-	11	1	1386	3	Y	44	58	1			34
						48	9									
*01	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	15	1	2221	3	Y	122	95	1			61
						134	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

08	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	94	1	5296	3	Y	296	292	0			17
						13	4	326	9							
09	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	117	1	5008	3	Y	322	311	0	9	1	19
						11	4	354	9							
10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	59	1	4955	3	Y	288	285	0			22
						15	4	317	9							
11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	864	1	3263	3	Y	287	298	0			11
						43	4	316	9							
*12	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	1639	1	4441	3	Y	507	504	0			14
						68	4	558	9							
*01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	161	1	4251	3	Y	362	361	0			15
						11	4	398	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	90	1	5050	3	Y	343	338	0			19
						12	4	377	9							
09	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	97	1	4147	3	Y	254	251	0	8	1	14
						9	4	279	9							
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	47	1	3986	3	Y	221	220	0			15
						12	4	243	9							
11	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	1220	1	4606	3	Y	404	406	0			13
						60	4	444	9							
12	3581 X	776	-0-	-2805	-0-	189	1	514	3	Y	59	70	0			2
						8	4	65	9							
*01	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	203	1	5335	3	Y	392	379	0			15
						13	4	431	9							

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	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	96	1	5476	3	Y	390	380	0			22
						14	4	429	9							
09	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	118	1	5023	3	Y	410	397	0	12	1	23
						11	4	451	9							
10	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	62	1	5136	3	Y	293	294	0			22
						15	4	322	9							
11	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	1754	1	6626	3	Y	449	456	0			15
						87	4	494	9							
*12	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	1710	1	4634	3	Y	409	413	0			11
						71	4	450	9							
*01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	109	1	2874	3	Y	241	242	0			10
						7	4	265	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596 X	536	-0-	-3060	-0-	9	1	497	3	Y	26	32	0			1
						1	4	29	9							
09	3480 X	1150	-0-	-2330	-0-	24	1	1054	3	Y	63	60	0	2	1	2
						3	4	69	9							
10	3596 X	2057	-0-	-1539	-0-	22	1	1915	3	Y	104	100	0			6
						6	4	114	9							
11	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	732	1	2764	3	Y	237	236	0			7
						36	4	261	9							
*12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	760	1	2062	3	Y	241	242	0			6
						32	4	265	9							
*01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	111	1	2922	3	Y	290	286	0			10
						7	4	319	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	99	1	5613	3	Y	431	421	0			23
						14	4	474	9							
09	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	128	1	5515	3	Y	487	469	0	14	1	27
						13	4	536	9							
10	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	74	1	6210	3	Y	396	394	0			29
						19	4	436	9							
11	3660 X	2491	-0-	-1169	-0-	487	1	1839	3	Y	128	151	0			6
						24	4	141	9							
12	3782 X	1177	-0-	-2605	-0-	293	1	793	3	Y	72	75	0			3
						12	4	79	9							
*01	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	231	1	6095	3	Y	534	517	0			20
						15	4	587	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	6011	-0-	6011	6011	96	1	5480	3	Y	383	378	0			21
						14	4	421	9							
09	T. A.	5468	-0-	5468	11479	115	1	4934	3	Y	371	361	0	11	1	20
						11	4	408	9							
10	T. A.	2168	-0-	2168	13647	24	1	1989	3	Y	135	146	0			9
						6	4	149	9							
11	T. A.	7072	-0-	7072	20719	1371	1	5179	3	Y	413	410	0			12
						68	4	454	9							
*12	23346 X	2627	-0-	-20719	-0-	647	1	1754	3	Y	181	189	0			4
						27	4	199	9							
*01	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	176	1	4646	3	Y	557	541	0			20
						12	4	613	9							

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	961	X	29	-0-	-932	-0-	4	1	24	3	Y	1	176	1			15
							1	9									
09	930	X	41	-0-	-889	-0-	5	1	35	3	Y	1	9	1			7
							1	9									
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	326	1	2458	3	Y	130	113	1			24
							143	9									
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	134	1	3939	3	Y	715	565	1			174
							787	9									
*12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	140	1	2986	3	Y	402	548	1			28
							442	9									
*01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	346	1	3506	3	Y	339	325	1			42
							3	4	373	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

08	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	1130	1	7014	3	Y	661	919	1			82
							727	9									
09	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	1061	1	7260	3	Y	1071	625	1			528
							1178	9									
10	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	919	1	6919	3	Y	303	682	1			149
							333	9									
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	203	1	5968	3	Y	300	341	1			108
							330	9									
*12	5456	X	4878	-0-	-578	-0-	200	1	4261	3	Y	379	462	1			25
							417	9									
*01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	477	1	4835	3	Y	311	295	1			41
							4	4	342	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

08	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	57	1	2272	3	Y	67	38	0	30	1	3
							74	9									
09	2700	X	1414	-0-	-1286	-0-	41	1	1333	3	Y	35	35	0			3
							1	4	39	9							
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	133	1	4004	3	Y	1762	1724	0			41
							3	4	1938	9							
11	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	171	1	4633	3	Y	1476	1475	0			42
							2	4	1624	9							
12	2418	X	2152	-0-	-266	-0-	49	1	1382	3	Y	655	682	0			15
							721	9									
*01	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	25	1	649	3	Y	323	326	0	4	1	8
							5	4	355	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

08	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	178	1	7160	3	Y	3676	2018	0	1604	1	58
							1	4	4044	9							
09	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	209	1	6771	3	Y	3160	3134	0			84
							7	4	3476	9							
10	3720	X	2387	-0-	-1333	-0-	47	1	1420	3	Y	835	900	0			19
							1	4	919	9							
11	3360	X	1507	-0-	-1853	-0-	42	1	1146	3	Y	289	302	0			6
							1	4	318	9							
12	3720	X	1784	-0-	-1936	-0-	43	1	1232	3	Y	463	462	0			7
							509	9									
*01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	62	1	1584	3	Y	626	615	0	8	1	10
							12	4	689	9							

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	7750	X	6899	-0-	-851	-0-	1067	1	5482	3	Y	317	373	1			144
							1	4	349	9							
09	7500	X	6501	-0-	-999	-0-	570	1	5665	3	Y	240	97	1			287
							2	4	264	9							
10	8804	X	6340	-0-	-2464	-0-	518	1	5670	3	Y	138	211	1			214
							152	9									
11	8520	X	3576	-0-	-4944	-0-	78	1	3403	3	Y	85	208	1			91
							1	4	94	9							
*12	7750	X	421	-0-	-7329	-0-	3	1	399	3	Y	17	65	1			43
							19	9									
*01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	38	1	5720	3	Y	509	327	1			225
							560	9									

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	7471	X	6035	-0-	-1436	-0-	948	1	4852	3	Y	210	255	1			127
							4	4	231	9							
09	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	1100	1	5958	3	Y	208	146	1			189
							10	4	229	9							
10	11935	X	4803	-0-	-7132	-0-	711	1	3903	3	Y	169	148	1			210
							3	4	186	9							
11	11550	X	5158	-0-	-6392	-0-	632	1	4327	3	Y	164	142	1			232
							19	4	180	9							
12	8959	X	2166	-0-	-6793	-0-	266	1	1763	3	Y	87	173	1			146
							41	4	96	9							
*01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	348	1	3832	3	Y	245	260	1			131
							20	4	270	9							

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	53	1	285	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	164	1	904	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	106	1	726	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	189	1	1254	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	794	1	8765	3	Y	-0-					-0-
							46	4									

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	5394	X	4349	-0-	-1045	-0-	467	1	3371	3	Y	463	490	0			31
							2	4	509	9							
09	5220	X	4833	-0-	-387	-0-	460	1	3709	3	Y	600	578	0			53
							4	4	660	9							
10	5394	X	5100	-0-	-294	-0-	290	1	4260	3	Y	495	503	0			45
							5	4	545	9							
11	5220	X	5143	-0-	-77	-0-	250	1	4369	3	Y	470	476	0			39
							7	4	517	9							
12	5394	X	4329	-0-	-1065	-0-	185	1	3718	3	Y	383	386	0			36
							5	4	421	9							
*01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	189	1	3332	3	Y	464	463	0			37
							3	4	510	9							

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	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	317	1	2288	3	Y	594	592	0			35
							1	4	653	9							
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	257	1	2075	3	Y	476	470	0			41
							3	4	524	9							
10	2759	X	2357	-0-	-402	-0-	117	1	1712	3	Y	478	479	0			40
							2	4	526	9							
11	2670	X	2436	-0-	-234	-0-	105	1	1829	3	Y	454	460	0			34
							3	4	499	9							
*12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	103	1	2072	3	Y	356	360	0			30
							3	4	392	9							
*01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	123	1	2176	3	Y	403	404	0			29
							2	4	443	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	13	1	531	3	Y	267	147	0	116	1	5
							294	9									
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	20	1	661	3	Y	298	294	0			9
							1	4	328	9							
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	54	1	1636	3	Y	834	823	0			20
							1	4	917	9							
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	37	1	997	3	Y	368	376	0			12
							405	9									
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	108	116	0			4
							119	9									
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	55	55	0	1	1	3
							1	4	61	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

08	3069	X	2529	-0-	-540	-0-	394	1	2020	3	Y	103	130	1			64
							2	4	113	9							
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	489	1	2647	3	Y	108	74	1			98
							4	4	119	9							
10	3069	X	2261	-0-	-808	-0-	332	1	1826	3	Y	93	78	1			113
							1	4	102	9							
11	2970	X	2762	-0-	-208	-0-	337	1	2303	3	Y	102	81	1			134
							10	4	112	9							
12	3069	X	1446	-0-	-1623	-0-	176	1	1168	3	Y	68	110	1			92
							27	4	75	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	1			-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

08	14353	X	13360	-0-	-993	-0-	32	1	12846	3	Y	419	419	1			25
							21	4	461	9							
09	13890	X	4857	-0-	-9033	-0-	13	1	4680	3	Y	148	158	1			15
							1	4	163	9							
10	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	61	1	14053	3	Y	359	356	1			18
							395	9									
11	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	128	1	17519	3	Y	471	444	1			45
							52	4	518	9							
*12	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	886	1	13738	3	Y	435	456	1			24
							16	4	479	9							
*01	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	804	1	12833	3	Y	462	464	1			22
							508	9									

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	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	19	1	7461	3	Y	339	339	1			23
							12	4	373	9							
09	7590	X	2568	-0-	-5022	-0-	7	1	2452	3	Y	99	109	1			13
							109	9									
10	7843	X	6476	-0-	-1367	-0-	27	1	6225	3	Y	204	203	1			14
							224	9									
11	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	55	1	7528	3	Y	342	320	1			36
							22	4	376	9							
*12	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	463	1	7170	3	Y	366	378	1			24
							8	4	403	9							
*01	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	442	1	7056	3	Y	304	309	1			19
							334	9									

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	8711	X	6215	-0-	-2496	-0-	14	1	5824	3	Y	334	342	1			22
							10	4	367	9							
09	8430	X	1217	-0-	-7213	-0-	3	1	1158	3	Y	51	66	1			7
							56	9									
10	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	54	1	12390	3	Y	443	427	1			23
							487	9									
11	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	62	1	8422	3	Y	601	566	1			58
							25	4	661	9							
*12	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	509	1	7883	3	Y	509	537	1			30
							9	4	560	9							
*01	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	482	1	7684	3	Y	442	448	1			24
							486	9									

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	3100	N	2229	-0-	-871	1530	64	1	1592	3	Y	521	449	0	72	1	19
							573	9									
09	1536	N	6	-0-	-1530	-0-	4	3	2	9	Y	2	18	0	3	1	-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	440	X	-0-	-0-	-440	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	21	1	8495	3	Y	476	477	1			28
							14	4	524	9							
09	8100	X	3073	-0-	-5027	-0-	9	1	2884	3	Y	164	176	1			16
							180	9									
10	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	42	1	9682	3	Y	446	439	1			23
							491	9									
11	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	59	1	8090	3	Y	539	511	1			51
							24	4	593	9							
*12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	519	1	8047	3	Y	597	615	1			33
							9	4	657	9							
*01	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	495	1	7901	3	Y	518	525	1			26
							570	9									

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	2728	X	193	-0-	-2535	-0-	4	1	180	3	Y	8	15	0			-0-
							9	9									
09	2640	X	418	-0-	-2222	-0-	9	1	385	3	Y	21	20	0	1	1	-0-
							1	4	23	9							
10	2728	X	159	-0-	-2569	-0-	2	1	149	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	1160	1	4378	3	Y	363	352	0			11
							57	4	399	9							
*12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	2319	1	6289	3	Y	465	465	0			11
							97	4	512	9							
*01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	143	1	3792	3	Y	699	684	0			26
							10	4	769	9							

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	3131	X	1735	-0-	-1396	-0-	28	1	1580	3	Y	112	112	0			6
							4	4	123	9							
09	3030	X	2724	-0-	-306	-0-	59	1	2526	3	Y	121	117	0	4	1	6
							6	4	133	9							
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	3030	X	346	-0-	-2684	-0-	53	1	201	3	Y	81	78	0			3
							3	4	89	9							
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	3379	X	3	-0-	-3376	-0-	2	3	1	9	Y	1	12	0			1
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	3379	X	2478	-0-	-901	-0-	25	1	2164	3	Y	256	239	0			17
							7	4	282	9							
11	3270	X	757	-0-	-2513	-0-	140	1	530	3	Y	73	88	0			2
							7	4	80	9							
12	3069	X	189	-0-	-2880	-0-	44	1	120	3	Y	21	23	0			-0-
							2	4	23	9							
*01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	192	1	5082	3	Y	629	607	0			22
							13	4	692	9							

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	558	X	6	-0-	-552	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	704	1	7585	3	Y	1221	854	0	230	1	137
							1343	9									
10	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	674	1	8422	3	Y	892	1	0	923	1	105
							1	4	981	9							
11	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	346	1	7503	3	Y	998	987	1			116
							1	4	1098	9							
*12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	66	1	6718	3	Y	1340	1134	0	212	1	110
							1474	9									
*01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	47	1	1745	3	Y	283	351	0			42
							311	9									

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	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	1525	1	15456	3	Y	2732	2704	0			178
							4	4	3005	9							
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	448	1	4827	3	Y	527	493	0	132	1	80
							580	9									
10	4867	X	4445	-0-	-422	-0-	297	1	3710	3	Y	397	427	1			50
							1	4	437	9							
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	217	1	4685	3	Y	638	615	1			73
							702	9									
*12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	54	1	5434	3	Y	1150	950	0	178	1	95
							1265	9									
*01	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	188	1	6899	3	Y	1175	1125	0			145
							1293	9									

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	T. A.		9764	-0-	9764	15084	625	1	6336	3	Y	2546	2416	0			161
							2	4	2801	9							
09	T. A.		5158	-0-	5158	20242	363	1	3908	3	Y	806	675	0	182	1	110
							887	9									
10	T. A.		2467	-0-	2467	22709	165	1	2052	3	Y	227	301	1			36
							250	9									
11	T. A.		1420	-0-	1420	24129	53	1	1137	3	Y	209	217	1			28
							230	9									
*12	27829	X	3700	-0-	-24129	-0-	28	1	2789	3	Y	803	644	0	120	1	67
							883	9									
*01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	73	1	2693	3	Y	614	601	0			80
							675	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	13044	-0-	9944	9944	927	1	11575	3	Y	492	441	1			51
							1	4	541	9							
11	3000	N	5715	-0-	2715	12659	232	1	5010	3	Y	430	430	1			51
							473	9									
*12	17186	X	4527	-0-	-12659	-0-	33	1	3387	3	Y	1006	821	0	153	1	83
							1107	9									
*01	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	46	1	1677	3	Y	438	461	0			60
							482	9									

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	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	14	1	1399	3	Y	370	289	0	54	1	27
							407	9									
*01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	42	1	1545	3	Y	332	320	0			39
							365	9									

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	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	437	1	4426	3	Y	886	893	0			57
							1	4	975	9							
09	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	964	1	10384	3	Y	1161	853	0	230	1	135
							1277	9									
10	3131	X	1736	-0-	-1395	-0-	113	1	1411	3	Y	193	293	1			35
							212	9									
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
*12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	30	1	3085	3	Y	1089	846	0	158	1	85
							1198	9									
01	T. A.		8190	-0-	8190	8190	187	1	6874	3	Y	1026	983	0			128
							1129	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	71	1	762	3	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	5	1	476	3	Y	32	25	0	5	1	2
							35	9									
01	T. A.		314	-0-	314	314	8	1	288	3	Y	16	16	0			2
							18	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	157	3	Y	11	8	0	2	1	1
							12	9									
01	T. A.		617	-0-	617	617	15	1	567	3	Y	32	29	0			4
							35	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	135	1	1368	3	Y	1529	1582	0			102
							1682	9									
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	376	1	4051	3	Y	2577	1877	0	505	1	297
							2835	9									
10	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	482	1	6025	3	Y	5041	2	0	4789	1	547
							1	4	5545	9							
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	79	1	1708	3	Y	2375	2613	1			309
							2613	9									
*12	400	X	164	-0-	-236	-0-	48	3	116	9	Y	105	322	0	61	1	31
*01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	242	243	0			30
							266	9									

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	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	366	1	3709	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	232	1	2497	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
10	1643	X	28	-0-	-1615	-0-	2	1	24	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	187	1	4045	3	Y	612	547	1			66
							673	9									
*12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	44	1	4416	3	Y	1132	931	0	174	1	93
							1245	9									
*01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	99	1	3635	3	Y	796	788	0			101
							876	9									

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	T. A.		110	-0-	110	903	9	1	95	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
09	T. A.		734	-0-	734	1637	60	1	652	3	Y	20	14	0	5	1	2
							22	9									
10	T. A.		222	-0-	222	1859	16	1	197	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	T. A.		5382	-0-	5382	7241	201	1	4352	3	Y	754	674	1			82
							829	9									
*12	13605	X	6364	-0-	-7241	-0-	46	1	4640	3	Y	1525	1247	0	233	1	127
							1678	9									
*01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	89	1	3263	3	Y	890	899	0			118
							979	9									

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	3844	X	3784	-0-	-60	-0-	151	1	3392	3	Y	219	193	0	22	1	25
							241	9									
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	95	1	4237	3	Y	235	230	0			30
							7	4	259	9							
10	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	104	1	5395	3	Y	237	247	0			20
							3	4	261	9							
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	40	1	5102	3	Y	253	248	0			25
							278	9									
*12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	104	1	5402	3	Y	320	323	0			22
							352	9									
*01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	209	1	4751	3	Y	236	244	0			14
							260	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	20	1	9145	3	Y	422	404	0			18
							15	4	464	9							
09	8100	X	2500	-0-	-5600	-0-	3	1	2352	3	Y	130	119	0			29
							2	4	143	9							
10	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	18	1	7992	3	Y	581	548	0	42	1	20
							1	4	639	9							
11	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	16	1	8687	3	Y	725	727	0			18
							1	4	798	9							
*12	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	462	1	7989	3	Y	375	371	0	6	1	16
							1	4	413	9							
*01	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	510	1	8612	3	Y	425	424	0			17
							468	9									

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	9920	X	9259	-0-	-661	-0-	20	1	8829	3	Y	360	362	0			15
							14	4	396	9							
09	9600	X	2449	-0-	-7151	-0-	3	1	2319	3	Y	114	104	0			25
							2	4	125	9							
10	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	28	1	13018	3	Y	838	775	0	60	1	28
							2	4	922	9							
11	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	16	1	8891	3	Y	710	721	0			17
							2	4	781	9							
*12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	481	1	8307	3	Y	413	407	0	7	1	16
							1	4	454	9							
*01	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	550	1	9291	3	Y	419	420	0			15
							461	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

08	8990	X	8801	-0-	-189	-0-	18	1	8426	3	Y	312	310	0			15
							14	4	343	9							
09	8700	X	2226	-0-	-6474	-0-	3	1	2107	3	Y	104	95	0			24
							2	4	114	9							
10	8990	X	2353	-0-	-6637	-0-	5	1	2192	3	Y	142	149	0	12	1	5
							156	9									
11	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	19	1	10225	3	Y	735	723	0			17
							2	4	809	9							
*12	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	520	1	8995	3	Y	354	351	0	6	1	14
							1	4	389	9							
*01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	489	1	8261	3	Y	351	353	0			12
							386	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

08	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	24	1	10777	3	Y	402	404	0			17
							17	4	442	9							
09	9960	X	2927	-0-	-7033	-0-	4	1	2781	3	Y	127	116	0			28
							2	4	140	9							
10	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	22	1	10211	3	Y	612	575	0	45	1	20
							2	4	673	9							
11	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	21	1	11523	3	Y	874	874	0			20
							2	4	961	9							
12	10032	X	10022	-0-	-10	-0-	521	1	8997	3	Y	457	451	0	7	1	19
							1	4	503	9							
*01	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	534	1	9030	3	Y	442	445	0			16
							486	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	540	1	2777	3	Y	281	264	1			100
							1	4	309	9							
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	234	1	2325	3	Y	177	71	1			206
							1	4	195	9							
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	363	1	3976	3	Y	173	190	1			189
							190	9									
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	80	1	3504	3	Y	158	245	1			102
							1	4	174	9							
*12	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	55	1	7487	3	Y	522	381	1			243
							2	4	574	9							
*01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	17	1	2613	3	Y	255	298	1			200
							281	9									

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	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	525	1	15093	3	Y	1198	833	0	351	1	102
							6	4	1318	9							
09	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	496	1	14438	3	Y	902	629	0	258	1	117
							8	4	992	9							
10	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	478	1	14575	3	Y	1253	852	0	420	1	98
							7	4	1378	9							
11	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	256	1	13794	3	Y	834	629	0	223	1	80
							8	4	917	9							
12	15243	X	14563	-0-	-680	-0-	250	1	13347	3	Y	871	436	0	368	1	147
							8	4	958	9							
*01	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	405	1	12372	3	Y	1289	975	0	323	1	138
							6	4	1418	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	1063	-0-	-332	-0-	10	1	1039	3	Y	9	12	0			3
							4	4	10	9							
09	1350	X	1120	-0-	-230	-0-	17	1	1089	3	Y	10	4	0	6	1	3
							3	4	11	9							
10	1240	X	941	-0-	-299	-0-	9	1	915	3	Y	13	14	1			2
							3	4	14	9							
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1259	3	Y	27	24	1			5
							6	4	30	9							
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	23	1	854	3	Y	65	59	1			11
							4	4	72	9							
*01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	Y	62	64	1			9
							4	4	68	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4840	-0-	-368	-0-	43	1	4412	3	Y	336	323	0			43
							15	4	370	9							
09	5040	X	5015	-0-	-25	-0-	69	1	4510	3	Y	384	137	0	221	1	69
							14	4	422	9							
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	40	1	4169	3	Y	498	521	1			46
							16	4	548	9							
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	99	1	4000	3	Y	697	643	1			100
							18	4	767	9							
12	4836	X	4436	-0-	-400	-0-	104	1	3949	3	Y	330	364	1			66
							20	4	363	9							
*01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	111	1	3954	3	Y	343	365	1			44
							20	4	377	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2866	-0-	-1164	-0-	26	1	2641	3	Y	173	171	0			24
							9	4	190	9							
09	3480	X	1982	-0-	-1498	-0-	27	1	1803	3	Y	133	50	0	81	1	26
							6	4	146	9							
10	4216	X	2896	-0-	-1320	-0-	27	1	2770	3	Y	81	97	1			10
							10	4	89	9							
11	4080	X	3036	-0-	-1044	-0-	72	1	2910	3	Y	37	40	1			7
							13	4	41	9							
*12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	94	1	3582	3	Y	341	296	1			52
							18	4	375	9							
*01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	93	1	3309	3	Y	350	360	1			42
							17	4	385	9							

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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	6	1	602	3	Y	128	123	0			15
							2	4	141	9							
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	10	1	655	3	Y	154	55	0	88	1	26
							2	4	169	9							
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	6	1	572	3	Y	189	199	1			16
							2	4	208	9							
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	Y	122	122	1			16
							1	4	134	9							
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	14	28	1			2
							15	9									
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	9	1	326	3	Y	66	63	1			5
							2	4	73	9							

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	2139	X	1536	-0-	-603	-0-	13	1	1351	3	Y	152	155	0			23
							5	4	167	9							
09	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	29	1	1900	3	Y	237	83	0	134	1	43
							6	4	261	9							
10	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	18	1	1888	3	Y	330	342	1			31
							7	4	363	9							
11	2310	X	2092	-0-	-218	-0-	40	1	1597	3	Y	407	379	1			59
							7	4	448	9							
*12	2387	X	2174	-0-	-213	-0-	49	1	1864	3	Y	229	244	1			44
							9	4	252	9							
*01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	61	1	2163	3	Y	212	228	1			28
							11	4	233	9							

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	326	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							

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	5642	X	5151	-0-	-491	-0-	198	1	4450	3	Y	457	383	0	44	1	50
							503	9									
09	5460	X	5311	-0-	-149	-0-	105	1	4679	3	Y	472	460	0			62
							8	4	519	9							
10	6572	X	5884	-0-	-688	-0-	99	1	5145	3	Y	579	590	0			51
							3	4	637	9							
11	6360	X	4779	-0-	-1581	-0-	32	1	4160	3	Y	534	528	0			57
							587	9									
*12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	100	1	5151	3	Y	446	468	0			35
							491	9									
*01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	243	1	5527	3	Y	557	556	0			36
							613	9									

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	T. A.	3496	-0-	3496	5370	85	1	3411	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	1773	-0-	1773	7143	43	1	1381	3	Y	316	308	0			8
						1	4	348	9							
10	T. A.	2015	-0-	2015	9158	42	1	1261	3	Y	646	640	0			14
						1	4	711	9							
11	T. A.	1717	-0-	1717	10875	42	1	1167	3	Y	461	463	0			12
						1	4	507	9							
*12	12192 X	1317	-0-	-10875	-0-	28	1	783	3	Y	460	463	0			9
						506	9									
*01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	17	1	423	3	Y	261	262	0	3	1	5
						3	4	287	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

08	T. A.	1043	-0-	1043	7591	32	1	627	3	Y	349	401	0	17	1	15
						384	9									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	7591					Y	-0-	13	0			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	7591					Y	-0-	2	0			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	7591					Y	-0-					-0-
*12	7591 X	-0-	-0-	-7591	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

08	7936 X	7411	-0-	-525	-0-	301	1	6763	3	Y	315	272	0	31	1	35
						347	9									
09	7680 X	6995	-0-	-685	-0-	147	1	6537	3	Y	273	272	0			36
						11	4	300	9							
10	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	140	1	7250	3	Y	248	262	0			22
						4	4	273	9							
11	6870 X	5404	-0-	-1466	-0-	39	1	5059	3	Y	278	271	0			29
						306	9									
12	7409 X	5544	-0-	-1865	-0-	98	1	5049	3	Y	361	363	0			27
						397	9									
*01	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	204	1	4638	3	Y	322	327	0			22
						354	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

08	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	266	1	5975	3	Y	624	536	0	61	1	69
						686	9									
09	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	124	1	5523	3	Y	749	723	0			95
						10	4	824	9							
10	7347 X	5881	-0-	-1466	-0-	98	1	5087	3	Y	630	670	0			55
						3	4	693	9							
11	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	54	1	7027	3	Y	663	651	0			67
						729	9									
*12	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	116	1	5986	3	Y	735	749	0			53
						809	9									
*01	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	254	1	5787	3	Y	717	725	0			45
						789	9									

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	4743 X	4662	-0-	-81	-0-	175	1	3936	3	Y	501	435	0	49	1	59
						551	9									
09	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	87	1	3894	3	Y	447	443	0			63
						7	4	492	9							
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	79	1	4074	3	Y	378	403	0			38
						2	4	416	9							
11	4470 X	4275	-0-	-195	-0-	30	1	3829	3	Y	378	373	0			43
						416	9									
12	4650 X	3707	-0-	-943	-0-	59	1	3072	3	Y	524	526	0			41
						576	9									
*01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	128	1	2927	3	Y	392	404	0			29
						431	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

08	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	42	1	7281	3	Y	337	341	0			19
						3	4	371	9							
09	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	29	1	6813	3	Y	324	325	0			18
						4	4	356	9							
10	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	35	1	7230	3	Y	376	378	0			16
						414	9									
11	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	40	1	6880	3	Y	373	375	0			14
						410	9									
*12	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	37	1	6752	3	Y	394	394	0			14
						433	9									
*01	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	41	1	6695	3	Y	377	371	0			20
						415	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

08	T. A.	5537	-0-	5537	10948	180	1	4900	3	Y	415	420	0			23
						457	9									
09	T. A.	5338	-0-	5338	16286	230	1	4644	3	Y	422	411	0			34
						464	9									
10	T. A.	4839	-0-	4839	21125	146	1	4206	3	Y	443	452	0			25
						487	9									
11	T. A.	4675	-0-	4675	25800	142	1	4087	3	Y	403	396	0			32
						3	4	443	9							
*12	30859 X	5059	-0-	-25800	-0-	168	1	4447	3	Y	403	406	0			29
						1	4	443	9							
*01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	133	1	3915	3	Y	341	343	0			27
						1	4	375	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

08	11838 X	6079	-0-	-5759	-0-	51	1	5240	3	Y	700	678	0			91
						18	4	770	9							
09	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	52	1	3360	3	Y	427	166	0	268	1	84
						10	4	470	9							
10	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	56	1	5789	3	Y	370	416	1			38
						22	4	407	9							
11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	122	1	4881	3	Y	126	140	1			24
						21	4	139	9							
*12	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	137	1	5207	3	Y	756	662	1			118
						26	4	832	9							
*01	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	142	1	5074	3	Y	694	727	1			85
						26	4	763	9							

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	7316	X	6683	-0-	-633	-0-	263	1	5912	3	Y	462	402	0	46	1	51
							508	9									
09	7080	X	5896	-0-	-1184	-0-	116	1	5166	3	Y	550	531	0			70
							9	4	605	9							
10	7223	X	5724	-0-	-1499	-0-	96	1	4959	3	Y	605	623	0			52
							3	4	666	9							
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	53	1	6804	3	Y	571	564	0			59
							628	9									
*12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	130	1	6711	3	Y	545	564	0			40
							600	9									
*01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	283	1	6450	3	Y	598	600	0			38
							658	9									

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	3100	N	4752	-0-	1652	1652	462	1	3332	3	Y	869	841	0			52
							2	4	956	9							
09	3000	N	5572	-0-	2572	4224	502	1	4045	3	Y	927	898	0			81
							5	4	1020	9							
10	3100	N	3469	-0-	369	4593	179	1	2632	3	Y	595	623	0			53
							3	4	655	9							
11	3000	N	3881	-0-	881	5474	158	1	2758	3	Y	874	861	0			66
							4	4	961	9							
*12	9216	X	3742	-0-	-5474	-0-	124	1	2506	3	Y	1007	987	0			86
							4	4	1108	9							
*01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	163	1	2890	3	Y	658	692	0			52
							3	4	724	9							

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	3968	X	3912	-0-	-56	-0-	36	1	3688	3	Y	159	170	0			22
							13	4	175	9							
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	68	1	4443	3	Y	180	65	0	104	1	33
							14	4	198	9							
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	41	1	4259	3	Y	171	188	1			16
							16	4	188	9							
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	98	1	3941	3	Y	231	214	1			33
							17	4	254	9							
*12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	101	1	3838	3	Y	395	365	1			63
							19	4	435	9							
*01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	106	1	3773	3	Y	364	383	1			44
							19	4	400	9							

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	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	206	1	1487	3	Y	211	202	0			14
							1	4	232	9							
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	224	1	1809	3	Y	256	246	0			24
							2	4	282	9							
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	133	1	1950	3	Y	328	322	0			30
							2	4	361	9							
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	125	1	2193	3	Y	409	405	0			34
							4	4	450	9							
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	71	1	1436	3	Y	234	243	0			25
							2	4	257	9							
*01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	106	1	1877	3	Y	267	268	0			24
							2	4	294	9							

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	9393 X	6854	-0-	-2539	-0-	270	1	6075	3	Y	463	405	0	46	1	52
						509	9									
09	9030 X	7622	-0-	-1408	-0-	151	1	6764	3	Y	632	604	0			80
						12	4	695	9							
10	8432 X	8192	-0-	-240	-0-	142	1	7310	3	Y	669	691	0			58
						4	4	736	9							
11	8160 X	4945	-0-	-3215	-0-	35	1	4500	3	Y	373	390	0			41
						410	9									
12	6733 X	5390	-0-	-1343	-0-	94	1	4860	3	Y	396	408	0			29
						436	9									
*01	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	216	1	4915	3	Y	382	387	0			24
						420	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

08	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	184	1	4130	3	Y	505	431	0	49	1	57
						556	9									
09	4710 X	3660	-0-	-1050	-0-	71	1	3148	3	Y	396	399	0			54
						5	4	436	9							
10	4712 X	3888	-0-	-824	-0-	65	1	3353	3	Y	425	441	0			38
						2	4	468	9							
11	4800 X	4050	-0-	-750	-0-	27	1	3544	3	Y	435	427	0			46
						479	9									
*12	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	130	1	6741	3	Y	969	948	0			67
						1066	9									
*01	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	322	1	7347	3	Y	889	900	0			56
						978	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

08	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	33	1	3362	3	Y	188	180	0			22
						12	4	207	9							
09	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	45	1	2897	3	Y	149	55	0	89	1	27
						9	4	164	9							
10	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	25	1	2583	3	Y	75	94	1			8
						10	4	83	9							
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	61	1	2469	3	Y	102	95	1			15
						11	4	112	9							
*12	2637 X	2612	-0-	-25	-0-	65	1	2457	3	Y	71	73	1			13
						12	4	78	9							
*01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	67	1	2423	3	Y	183	176	1			20
						13	4	201	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	34	1	3549	3	Y	245	238	0			31
						13	4	270	9							
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	53	1	3428	3	Y	262	94	0	153	1	46
						10	4	288	9							
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	33	1	3408	3	Y	365	380	1			31
						13	4	402	9							
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	78	1	3129	3	Y	490	454	1			67
						14	4	539	9							
*12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	87	1	3289	3	Y	253	273	1			47
						16	4	278	9							
*01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	93	1	3319	3	Y	251	269	1			29
						17	4	276	9							

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	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	93	1	3588	3	Y	296	231	0	28	1	93
						326	9									
09	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	8	1	3341	3	Y	257	339	0	4	1	7
						283	9									
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	7	1	3607	3	Y	266	268	0			5
						293	9									
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	6	1	3536	3	Y	320	317	0			8
						352	9									
*12	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	16	1	3874	3	Y	348	349	0			7
						383	9									
*01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	16	1	3778	3	Y	306	306	0			7
						337	9									

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	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	110	1	4216	3	Y	350	274	0	33	1	107
						385	9									
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	8	1	3380	3	Y	248	348	0	4	1	3
						273	9									
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	6	1	3484	3	Y	298	300	0			1
						328	9									
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	5	1	3425	3	Y	326	323	0			4
						359	9									
*12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	14	1	3358	3	Y	396	395	0			5
						436	9									
*01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	15	1	3549	3	Y	369	369	0			5
						406	9									

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	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	97	1	3740	3	Y	269	210	0	25	1	84
						296	9									
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	10	1	4468	3	Y	285	359	0	4	1	6
						314	9									
10	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	10	1	5356	3	Y	362	364	0			4
						398	9									
11	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	8	1	4953	3	Y	388	384	0			8
						427	9									
*12	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	20	1	4986	3	Y	417	419	0			6
						459	9									
*01	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	22	1	5288	3	Y	398	398	0			6
						438	9									

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	3007 X	2697	-0-	-310	-0-	65	1	2481	3	Y	137	106	0	13	1	41
						151	9									
09	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	15	1	6586	3	Y	329	361	0	4	1	5
						362	9									
10	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	7	1	3985	3	Y	216	219	0			2
						238	9									
11	2910 X	2455	-0-	-455	-0-	4	1	2305	3	Y	133	132	0			3
						146	9									
*12	2867 X	2681	-0-	-186	-0-	10	1	2461	3	Y	191	191	0			3
						210	9									
*01	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	11	1	2682	3	Y	169	168	0			4
						186	9									

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	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	31	1	3199	3	Y	229	220	0			24
							11	4	252	9							
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	45	1	2952	3	Y	234	85	0	137	1	36
							9	4	257	9							
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	29	1	3052	3	Y	344	356	1			24
							12	4	378	9							
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	68	1	2750	3	Y	511	470	1			65
							12	4	562	9							
*12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	68	1	2602	3	Y	215	244	1			36
							13	4	237	9							
*01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	73	1	2621	3	Y	196	214	1			18
							14	4	216	9							

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	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	54	1	5542	3	Y	561	560	0			76
							19	4	617	9							
09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	79	1	5124	3	Y	559	203	0	328	1	104
							16	4	615	9							
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	50	1	5230	3	Y	763	795	1			72
							20	4	839	9							
11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	122	1	4911	3	Y	327	344	1			55
							22	4	360	9							
*12	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	129	1	4917	3	Y	592	548	1			99
							25	4	651	9							
*01	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	149	1	5304	3	Y	624	646	1			77
							27	4	686	9							

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	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	536	1	8135	3	Y	810	818	0			42
							891	9									
09	8820	X	8693	-0-	-127	-0-	546	1	7306	3	Y	764	764	0			42
							1	4	840	9							
10	9114	X	8256	-0-	-858	-0-	492	1	6940	3	Y	749	727	0			64
							824	9									
11	8820	X	6403	-0-	-2417	-0-	55	1	5766	3	Y	528	557	0			35
							1	4	581	9							
*12	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	103	1	7252	3	Y	623	600	0			58
							1	4	685	9							
*01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	80	1	6870	3	Y	632	636	0			54
							1	4	695	9							

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	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	269	1	4077	3	Y	398	403	0			20
							438	9									
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	242	1	3233	3	Y	367	368	0			19
							404	9									
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	212	1	2995	3	Y	412	398	0			33
							453	9									
11	3510	X	3071	-0-	-439	-0-	25	1	2653	3	Y	356	368	0			21
							1	4	392	9							
*12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	42	1	2922	3	Y	382	370	0			33
							420	9									
*01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	24	1	2075	3	Y	176	195	0			14
							194	9									

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	5456	X	4349	-0-	-1107	-0-	252	1	3818	3	Y	254	268	0			11
							279	9									
09	5280	X	3227	-0-	-2053	-0-	212	1	2831	3	Y	167	171	0			7
							184	9									
10	5456	X	2385	-0-	-3071	-0-	148	1	2091	3	Y	133	131	0			9
							146	9									
11	5280	X	2536	-0-	-2744	-0-	22	1	2363	3	Y	136	139	0			6
							1	4	150	9							
12	3496	X	231	-0-	-3265	-0-	3	1	215	3	Y	12	18	0			-0-
							13	9									
*01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	41	1	3540	3	Y	249	232	0			17
							1	4	274	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	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	558	1	8466	3	Y	855	815	0			40
							941	9									
09	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	836	1	11178	3	Y	1178	1157	0			61
							1	4	1296	9							
10	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	940	1	13289	3	Y	1570	1504	0			127
							1	4	1727	9							
11	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	103	1	10836	3	Y	1055	1117	0			65
							2	4	1161	9							
*12	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	193	1	13477	3	Y	1085	1053	0			97
							1	4	1194	9							
*01	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	79	1	6800	3	Y	595	640	0			52
							1	4	655	9							

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	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	164	1	2480	3	Y	245	247	0			10
							270	9									
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	250	1	3344	3	Y	361	354	0			17
							397	9									
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	209	1	2946	3	Y	386	373	0			30
							425	9									
11	3030	X	2360	-0-	-670	-0-	19	1	2088	3	Y	229	246	0			13
							1	4	252	9							
12	3131	X	2114	-0-	-1017	-0-	27	1	1879	3	Y	189	186	0			16
							208	9									
*01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	29	1	2430	3	Y	286	280	0			22
							315	9									

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3359	-0-	3359	3359	276	1	3059	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

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	T. A.	3319	-0-	3319	10030	62	1	1233	3	Y	1839	1782	0	75	1	57
						1	4	2023	9							
09	T. A.	1960	-0-	1960	11990	43	1	712	3	Y	1094	1099	0			52
						2	4	1203	9							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	11990					Y	-0-	52	0			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	11990					Y	-0-					-0-
*12	11990 X	-0-	-0-	-11990	-0-					Y	-0-					-0-
*01	794 X	794	-0-	-0-	-0-	37	1	409	3	Y	314	302	0			12
						3	4	345	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

08	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	195	1	4381	3	Y	397	348	0	39	1	48
						437	9									
09	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	107	1	4778	3	Y	421	411	0			58
						8	4	463	9							
10	5115 X	4370	-0-	-745	-0-	74	1	3811	3	Y	439	456	0			41
						2	4	483	9							
11	5100 X	4796	-0-	-304	-0-	34	1	4335	3	Y	388	386	0			43
						427	9									
12	5270 X	3885	-0-	-1385	-0-	66	1	3416	3	Y	366	379	0			30
						403	9									
*01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	162	1	3686	3	Y	356	361	0			25
						392	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

08	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	178	1	4008	3	Y	214	182	0	21	1	23
						235	9									
09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	92	1	4084	3	Y	331	313	0			41
						7	4	364	9							
10	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	88	1	4549	3	Y	301	316	0			26
						3	4	331	9							
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	32	1	4194	3	Y	369	358	0			37
						406	9									
12	4619 X	3690	-0-	-929	-0-	62	1	3191	3	Y	397	406	0			28
						437	9									
*01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	133	1	3034	3	Y	349	356	0			21
						384	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

08	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	63	1	2399	3	Y	140	98	0	12	1	39
						154	9									
09	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	6	1	2567	3	Y	132	166	0	3	1	2
						145	9									
10	3100 N	3167	-0-	67	67	6	1	3044	3	Y	106	107	0			1
						117	9									
11	3000 N	3330	-0-	330	397	5	1	3107	3	Y	198	195	0			4
						218	9									
*12	3100 N	3039	-0-	-61	336	11	1	2815	3	Y	194	195	0			3
						213	9									
*01	3100 N	3270	-0-	170	506	13	1	3046	3	Y	192	191	0			4
						211	9									

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	4278	X	3437	-0-	-841	-0-	79	1	3043	3	Y	286	222	0	27	1	86
							315	9									
09	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	23	1	9861	3	Y	814	879	0	11	1	10
							895	9									
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	11	1	5680	3	Y	497	505	0			2
							547	9									
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	5	1	3455	3	Y	224	225	0			1
							246	9									
*12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	15	1	3746	3	Y	326	325	0			2
							359	9									
*01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	15	1	3586	3	Y	366	364	0			4
							403	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	69	1	2640	3	Y	190	150	0	18	1	60
							209	9									
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	14	1	5967	3	Y	449	495	0	7	1	7
							494	9									
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	7	1	4044	3	Y	294	298	0			3
							323	9									
11	3090	X	3049	-0-	-41	-0-	4	1	2784	3	Y	237	235	0			5
							261	9									
*12	3100	X	2090	-0-	-1010	-0-	7	1	1827	3	Y	233	235	0			3
							256	9									
*01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	12	1	2867	3	Y	243	243	0			3
							267	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	109	1	4192	3	Y	297	234	0	28	1	93
							327	9									
09	3990	X	2857	-0-	-1133	-0-	6	1	2645	3	Y	187	273	0	3	1	4
							206	9									
10	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	7	1	3755	3	Y	303	304	0			3
							333	9									
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	6	1	3705	3	Y	375	371	0			7
							413	9									
*12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	14	1	3431	3	Y	371	373	0			5
							408	9									
*01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	16	1	3793	3	Y	344	343	0			6
							378	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	29	1	1094	3	Y	54	46	0	6	1	19
							59	9									
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	4	1	1675	3	Y	82	97	0	1	1	3
							90	9									
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	4	1	2162	3	Y	105	105	0			3
							116	9									
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	4	1	2445	3	Y	117	116	0			4
							129	9									
*12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	10	1	2412	3	Y	155	154	0			5
							171	9									
*01	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	12	1	2754	3	Y	183	182	0			6
							201	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	324	1	4911	3	Y	731	727	0			37
							804	9									
09	4770	X	3384	-0-	-1386	-0-	206	1	2756	3	Y	384	399	0			22
							422	9									
10	4929	X	3346	-0-	-1583	-0-	200	1	2827	3	Y	290	287	0			25
							319	9									
11	4770	X	1807	-0-	-2963	-0-	16	1	1637	3	Y	140	155	0			10
							154	9									
12	4485	X	3083	-0-	-1402	-0-	39	1	2736	3	Y	280	264	0			26
							308	9									
*01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	18	1	1519	3	Y	243	247	0			22
							267	9									

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	3100	N	4279	-0-	1179	2906	213	1	3238	3	Y	753	754	0			39
							828	9									
09	3000	N	4147	-0-	1147	4053	236	1	3149	3	Y	693	694	0			38
							762	9									
10	7343	X	3290	-0-	-4053	-0-	182	1	2569	3	Y	490	486	0			42
							539	9									
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	24	1	2577	3	Y	429	444	0			27
							1	4	472	9							
*12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	24	1	1678	3	Y	262	264	0			25
							288	9									
*01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	36	1	3121	3	Y	606	582	0			49
							1	4	667	9							

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	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	214	1	3248	3	Y	370	396	0			23
							407	9									
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	209	1	2787	3	Y	402	400	0			25
							442	9									
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	219	1	3089	3	Y	510	489	0			46
							561	9									
11	2880	X	2430	-0-	-450	-0-	20	1	2033	3	Y	343	364	0			25
							377	9									
*12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	53	1	3698	3	Y	630	595	0			60
							693	9									
*01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	30	1	2685	3	Y	430	448	0			42
							1	4	473	9							

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	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	179	1	2718	3	Y	310	310	0			13
							341	9									
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	243	1	3244	3	Y	340	337	0			16
							374	9									
10	3100	N	3201	-0-	101	101	196	1	2764	3	Y	219	218	0			17
							241	9									
11	1511	N	1410	-0-	-101	-0-	12	1	1297	3	Y	92	104	0			5
							101	9									
12	1085	X	1060	-0-	-25	-0-	14	1	971	3	Y	68	68	0			5
							75	9									
*01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	42	1	3666	3	Y	328	309	0			24
							1	4	361	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	374	1	5673	3	Y	349	358	0			18
							384	9									
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	329	1	4402	3	Y	274	277	0			15
							1	4	301	9							
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	356	1	5027	3	Y	332	320	0			27
							365	9									
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	60	1	6353	3	Y	384	388	0			23
							1	4	422	9							
*12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	78	1	5471	3	Y	324	318	0			29
							1	4	356	9							
*01	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	112	1	9656	3	Y	748	718	0			59
							2	4	823	9							

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	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	192	1	2906	3	Y	413	411	0			22
							454	9									
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	201	1	2681	3	Y	261	268	0			15
							287	9									
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	175	1	2466	3	Y	154	156	0			13
							169	9									
11	3000	N	3102	-0-	102	102	27	1	2907	3	Y	152	156	0			9
							1	4	167	9							
*12	4932	X	4830	-0-	-102	-0-	65	1	4512	3	Y	230	219	0			20
							253	9									
*01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	29	1	2465	3	Y	256	256	0			20
							282	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 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	4154	X	4109	-0-	-45	-0-	223	1	3385	3	Y	455	461	0			23
							501	9									
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	273	1	3640	3	Y	500	497	0			26
							550	9									
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	232	1	3273	3	Y	661	633	0			54
							727	9									
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	42	1	4455	3	Y	785	792	0			47
							1	4	864	9							
12	3034	X	2886	-0-	-148	-0-	34	1	2399	3	Y	412	419	0			40
							453	9									
*01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	29	1	2456	3	Y	574	566	0			48
							631	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6031	-0-	-1688	-0-	32	1	5514	3	Y	439	438	0			27
							2	4	483	9							
09	7290	X	5662	-0-	-1628	-0-	22	1	5166	3	Y	428	428	0			27
							3	4	471	9							
10	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	27	1	5522	3	Y	472	475	0			24
							519	9									
11	5970	X	5949	-0-	-21	-0-	32	1	5389	3	Y	480	483	0			21
							528	9									
12	6169	X	5940	-0-	-229	-0-	30	1	5346	3	Y	513	513	0			21
							564	9									
*01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	32	1	5283	3	Y	485	478	0			28
							534	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	449	-0-	-2341	-0-	44	1	320	3	Y	77	127	0			9
							85	9									
09	2700	X	1468	-0-	-1232	-0-	120	1	963	3	Y	349	328	0			30
							1	4	384	9							
10	3038	X	1803	-0-	-1235	-0-	90	1	1326	3	Y	350	350	0			30
							2	4	385	9							
11	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	124	1	2180	3	Y	477	471	0			36
							4	4	525	9							
*12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	120	1	2414	3	Y	549	538	0			47
							3	4	604	9							
*01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	142	1	2521	3	Y	589	592	0			44
							3	4	648	9							

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	4402	X	2683	-0-	-1719	-0-	37	1	2108	3	Y	489	530	0			47
							538	9									
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	74	1	2556	3	Y	683	640	0			90
							751	9									
10	4619	X	3202	-0-	-1417	-0-	133	1	2409	3	Y	600	599	0			91
							660	9									
11	5130	X	4768	-0-	-362	-0-	94	1	3792	3	Y	802	807	0			86
							882	9									
12	5301	X	4853	-0-	-448	-0-	64	1	3837	3	Y	865	832	0			119
							952	9									
*01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	80	1	3512	3	Y	750	764	0			105
							825	9									

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	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	49	1	2788	3	Y	493	500	0			41
							542	9									
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	65	1	2232	3	Y	508	484	0			65
							559	9									
10	3844	X	2280	-0-	-1564	-0-	95	1	1732	3	Y	412	417	0			60
							453	9									
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	78	1	3149	3	Y	635	632	0			63
							699	9									
*12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	63	1	3817	3	Y	822	778	0			107
							904	9									
*01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	96	1	4216	3	Y	828	826	0			109
							911	9									

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	T. A.		2597	-0-	2597	9940	89	1	1780	3	Y	661	643	0	27	1	22
							1	4	727	9							
09	T. A.		2931	-0-	2931	12871	115	1	1888	3	Y	840	820	0			42
							4	4	924	9							
10	T. A.		491	-0-	491	13362	25	1	298	3	Y	153	188	0			7
							168	9									
11	T. A.		670	-0-	670	14032	22	1	384	3	Y	239	239	0			7
							1	4	263	9							
*12	14128	X	96	-0-	-14032	-0-	2	1	60	3	Y	31	36	0			2
							34	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11897	X	5699	-0-	-6198	-0-	514	1	4327	3	Y	779	874	0			122
							1	4	857	9							
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	401	1	3540	3	Y	609	626	0			105
							1	4	670	9							
10	4650	X	3600	-0-	-1050	-0-	167	1	3044	3	Y	354	401	0			58
							389	9									
11	4500	X	4326	-0-	-174	-0-	419	1	3464	3	Y	403	397	0			64
							443	9									
*12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	430	1	3698	3	Y	356	347	0	21	1	52
							392	9									
*01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	184	1	3321	3	Y	133	157	0			28
							1	4	146	9							

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	7790	X	3545	-0-	-4245	-0-	111	1	3212	3	Y	202	205	0			36
							222	9									
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	160	1	3437	3	Y	252	247	0			41
							277	9									
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	8	1	3716	3	Y	221	231	0			31
							243	9									
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	12	1	3626	3	Y	272	272	0			31
							299	9									
12	3844	X	2830	-0-	-1014	-0-	14	1	2562	3	Y	231	223	0			39
							254	9									
*01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	7	1	4267	3	Y	361	361	0			39
							397	9									

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	T. A.		2263	-0-	2263	5354	7	1	2074	3	Y	139	169	0			17
							29	4	153	9							
09	T. A.		1498	-0-	1498	6852	6	1	1346	3	Y	130	123	0			24
							3	4	143	9							
10	T. A.		2120	-0-	2120	8972	8	1	1898	3	Y	194	188	0			30
							1	4	213	9							
11	T. A.		2758	-0-	2758	11730	12	1	2487	3	Y	234	225	0			39
							2	4	257	9							
*12	14912	X	3182	-0-	-11730	-0-	10	1	2926	3	Y	224	249	0			14
							246	9									
*01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	11	1	2831	3	Y	205	207	0			12
							226	9									

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	5057	X	2069	-0-	-2988	-0-	62	1	1784	3	Y	203	204	0			36
							223	9									
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	96	1	2065	3	Y	219	217	0			38
							241	9									
10	2728	X	1683	-0-	-1045	-0-	4	1	1545	3	Y	122	139	0			21
							134	9									
11	2640	X	1582	-0-	-1058	-0-	5	1	1448	3	Y	117	122	0			16
							129	9									
12	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	11	1	2085	3	Y	188	172	0			32
							207	9									
*01	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	2	1	1078	3	Y	112	128	0			16
							123	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1767	X	1274	-0-	-493	-0-	66	1	1002	3	Y	187	254	0			13
							206	9									
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	58	1	770	3	Y	211	212	0			12
							232	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	40	1	571	3	Y	175	172	0			15
							193	9									
11	1710	X	641	-0-	-1069	-0-	5	1	492	3	Y	131	138	0			8
							144	9									
12	1587	X	1145	-0-	-442	-0-	12	1	868	3	Y	241	228	0			21
							265	9									
*01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	22	40	0			3
							24	9									

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	9323	X	4877	-0-	-4446	-0-	153	1	4424	3	Y	273	259	0			40
							300	9									
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	171	1	3687	3	Y	244	247	0			37
							268	9									
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	8	1	3664	3	Y	195	207	0			25
							215	9									
11	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	11	1	3309	3	Y	180	186	0			19
							198	9									
12	3844	X	3737	-0-	-107	-0-	18	1	3479	3	Y	218	204	0			33
							240	9									
*01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	6	1	3336	3	Y	232	241	0			24
							255	9									

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	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	37	1	6352	3	Y	369	366	0			20
							2	4	406	9							
09	6510	X	6463	-0-	-47	-0-	25	1	6043	3	Y	355	356	0			19
							4	4	391	9							
10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	31	1	6371	3	Y	336	341	0			14
							370	9									
11	6510	X	6377	-0-	-133	-0-	35	1	5980	3	Y	329	331	0			12
							362	9									
12	6347	X	6192	-0-	-155	-0-	32	1	5783	3	Y	343	342	0			13
							377	9									
*01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	36	1	5822	3	Y	333	327	0			19
							366	9									

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	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	105	1	1598	3	Y	492	482	0			23
							541	9									
09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	101	1	1343	3	Y	424	426	0			21
							466	9									
10	1271	X	1205	-0-	-66	-0-	63	1	886	3	Y	233	235	0			19
							256	9									
11	3000	N	3411	-0-	411	411	26	1	2835	3	Y	499	489	0			29
							1	4	549	9							
*12	2979	N	2568	-0-	-411	-0-	31	1	2135	3	Y	365	361	0			33
							402	9									
*01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	15	1	1250	3	Y	595	579	0			49
							655	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	148	1	2253	3	Y	550	550	0			30
							605	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	95	1	1271	3	Y	350	358	0			22
							385	9									
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	62	1	870	3	Y	296	290	0			28
							326	9									
11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	16	1	1686	3	Y	932	903	0			57
							1025	9									
*12	3100	N	3327	-0-	227	227	32	1	2247	3	Y	953	920	0			90
							1048	9									
*01	1948	N	1721	-0-	-227	-0-	15	1	1286	3	Y	382	433	0			39
							420	9									

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

08	T. A.		3124	-0-	3124	3124	2681	3	443	9	N	403	527	1			90
09	T. A.		4253	-0-	4253	7377	3826	3	427	9	N	388	180	1			298
10	T. A.		4521	-0-	4521	11898	3978	3	543	9	N	494	370	1			422
11	T. A.		4219	-0-	4219	16117	3701	3	518	9	N	471	360	1			533
*12	20363	X	4246	-0-	-16117	-0-	3932	3	314	9	N	285	366	1			452
*01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3582	3	406	9	N	369	366	1			455

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	23	1	918	3	Y	504	284	0	227	1	6
							554	9									
09	737	X	737	-0-	-0-	-0-	14	1	470	3	Y	229	231	0			4
							1	4	252	9							
10	2139	X	574	-0-	-1565	-0-	11	1	336	3	Y	206	207	0			3
							227	9									
11	2070	X	478	-0-	-1592	-0-	12	1	313	3	Y	139	140	0			2
							153	9									
12	1488	X	436	-0-	-1052	-0-	9	1	248	3	Y	163	164	0			1
							179	9									
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	155	153	0	2	1	1
							2	4	171	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	29	1	4932	3	Y	281	281	0			17
							2	4	309	9							
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	22	1	5247	3	Y	271	272	0			16
							3	4	298	9							
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	28	1	5723	3	Y	336	336	0			16
							370	9									
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	32	1	5395	3	Y	333	335	0			14
							366	9									
*12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	30	1	5476	3	Y	364	364	0			14
							400	9									
*01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	29	1	4739	3	Y	302	299	0			17
							332	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4371 X	3568	-0-	-803	-0-	108	1	3137	3	Y	294	290	0			49
						323	9									
09	4230 X	3887	-0-	-343	-0-	155	1	3327	3	Y	368	359	0			58
						405	9									
10	4371 X	3475	-0-	-896	-0-	7	1	3156	3	Y	284	302	0			40
						312	9									
11	3870 X	3233	-0-	-637	-0-	10	1	2934	3	Y	263	271	0			32
						289	9									
12	3813 X	3580	-0-	-233	-0-	18	1	3294	3	Y	244	235	0			41
						268	9									
*01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	5	1	3160	3	Y	220	235	0			26
						242	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

08	T. A.	4730	-0-	4730	9739	25	1	4196	3	Y	462	462	0			29
						1	4	508	9							
09	T. A.	4481	-0-	4481	14220	17	1	3963	3	Y	454	454	0			29
						2	4	499	9							
10	T. A.	5552	-0-	5552	19772	24	1	4891	3	Y	579	578	0			30
						637	9									
11	T. A.	6026	-0-	6026	25798	31	1	5356	3	Y	581	585	0			26
						639	9									
*12	32848 X	7050	-0-	-25798	-0-	35	1	6280	3	Y	668	665	0			29
						735	9									
*01	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	38	1	6154	3	Y	626	616	0			39
						689	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

08	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	139	1	4034	3	Y	204	202	0			33
						224	9									
09	4200 X	4143	-0-	-57	-0-	174	1	3731	3	Y	216	215	0			34
						238	9									
10	4340 X	3837	-0-	-503	-0-	8	1	3642	3	Y	170	181	0			23
						187	9									
11	3870 X	3046	-0-	-824	-0-	9	1	2885	3	Y	138	145	0			16
						152	9									
12	4260 X	3429	-0-	-831	-0-	17	1	3226	3	Y	169	158	0			27
						186	9									
*01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	6	1	3457	3	Y	170	178	0			19
						187	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

08	9286 X	4671	-0-	-4615	-0-	148	1	4280	3	Y	221	218	0			35
						243	9									
09	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	193	1	4153	3	Y	218	219	0			34
						240	9									
10	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	9	1	4030	3	Y	245	247	0			32
						270	9									
11	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	17	1	5353	3	Y	391	380	0			43
						430	9									
12	4247 X	3875	-0-	-372	-0-	19	1	3545	3	Y	283	279	0			47
						311	9									
*01	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	7	1	4207	3	Y	315	329	0			33
						347	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	189	1	5144	3	Y	392	395	0			22
							431	9									
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	241	1	4865	3	Y	351	345	0			28
							386	9									
10	5518	X	5278	-0-	-240	-0-	163	1	4688	3	Y	388	394	0			22
							427	9									
11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	226	1	6521	3	Y	484	468	0			38
							5	4	532	9							
*12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	187	1	4926	3	Y	374	386	0			26
							1	4	411	9							
*01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	167	1	4930	3	Y	363	361	0			28
							1	4	399	9							

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	8401	X	7398	-0-	-1003	-0-	246	1	6721	3	Y	391	384	0			20
							1	4	430	9							
09	8130	X	7847	-0-	-283	-0-	344	1	6951	3	Y	502	484	0			38
							552	9									
10	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	214	1	6164	3	Y	397	414	0			21
							437	9									
11	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	222	1	6402	3	Y	506	490	0			37
							5	4	557	9							
*12	7409	X	7008	-0-	-401	-0-	236	1	6258	3	Y	465	470	0			32
							2	4	512	9							
*01	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	206	1	6079	3	Y	447	445	0			34
							2	4	492	9							

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	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	223	1	6098	3	Y	612	617	0			33
							1	4	673	9							
09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	243	1	4903	3	Y	494	488	0			39
							543	9									
10	6634	X	5114	-0-	-1520	-0-	152	1	4367	3	Y	541	550	0			30
							595	9									
11	5880	X	4895	-0-	-985	-0-	145	1	4184	3	Y	512	502	0			40
							3	4	563	9							
12	5874	X	4728	-0-	-1146	-0-	153	1	4053	3	Y	474	481	0			33
							1	4	521	9							
*01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	138	1	4062	3	Y	476	473	0			36
							1	4	524	9							

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	6479	X	6028	-0-	-451	-0-	200	1	5482	3	Y	314	308	0			17
							1	4	345	9							
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	276	1	5568	3	Y	291	285	0			23
							320	9									
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	164	1	4712	3	Y	278	285	0			16
							306	9									
11	4800	X	4456	-0-	-344	-0-	139	1	4019	3	Y	268	262	0			22
							3	4	295	9							
*12	6014	X	5365	-0-	-649	-0-	182	1	4793	3	Y	354	352	0			24
							1	4	389	9							
*01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	142	1	4191	3	Y	327	326	0			25
							1	4	360	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	255	1	6988	3	Y	506	518	0			28
						1	4	557	9							
09	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	304	1	6142	3	Y	493	482	0			39
						542	9									
10	7099 X	5922	-0-	-1177	-0-	178	1	5116	3	Y	571	579	0			31
						628	9									
11	6870 X	6116	-0-	-754	-0-	187	1	5382	3	Y	494	487	0			38
						4	4	543	9							
12	6739 X	5899	-0-	-840	-0-	197	1	5208	3	Y	448	455	0			31
						1	4	493	9							
*01	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	174	1	5116	3	Y	438	436	0			33
						1	4	482	9							

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	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	271	1	7413	3	Y	723	736	0			41
						1	4	795	9							
09	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	359	1	7271	3	Y	694	679	0			56
						1	4	763	9							
10	8339 X	7646	-0-	-693	-0-	230	1	6612	3	Y	731	745	0			42
						804	9									
11	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	245	1	7089	3	Y	797	776	0			63
						6	4	877	9							
*12	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	267	1	7059	3	Y	763	772	0			54
						2	4	839	9							
*01	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	219	1	6473	3	Y	688	688	0			54
						2	4	757	9							

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	T. A.	4713	-0-	4713	9588	149	1	4073	3	Y	446	455	0			27
						491	9									
09	T. A.	4812	-0-	4812	14400	204	1	4116	3	Y	447	436	0			38
						492	9									
10	T. A.	4426	-0-	4426	18826	131	1	3763	3	Y	484	492	0			30
						532	9									
11	T. A.	4545	-0-	4545	23371	132	1	3808	3	Y	547	532	0			45
						3	4	602	9							
*12	27773 X	4402	-0-	-23371	-0-	140	1	3687	3	Y	522	529	0			38
						1	4	574	9							
*01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	119	1	3512	3	Y	501	499	0			40
						1	4	551	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	348	1	8246	3	Y	908	893	0			48
						70	4	999	9							
09	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	326	1	7791	3	Y	768	767	0			49
						27	4	845	9							
10	9145 X	8860	-0-	-285	-0-	288	1	7662	3	Y	811	818	0			42
						18	4	892	9							
11	8850 X	8446	-0-	-404	-0-	206	1	7501	3	Y	662	576	0	92	1	36
						11	4	728	9							
12	8905 X	8466	-0-	-439	-0-	166	1	7283	3	Y	916	900	0			52
						9	4	1008	9							
*01	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	219	1	7293	3	Y	889	891	0			50
						7	4	978	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	189	1	4475	3	Y	376	369	0			18
							38	4	414	9							
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	191	1	4565	3	Y	350	347	0			21
							16	4	385	9							
10	5084	X	5033	-0-	-51	-0-	169	1	4493	3	Y	328	333	0			16
							10	4	361	9							
11	4920	X	4755	-0-	-165	-0-	119	1	4346	3	Y	257	224	0	36	1	13
							7	4	283	9							
12	5115	X	4839	-0-	-276	-0-	100	1	4354	3	Y	345	340	0			18
							5	4	380	9							
*01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	154	1	5148	3	Y	269	274	0			13
							5	4	296	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4023	-0-	4023	8007	153	1	3603	3	Y	215	213	0			11
							30	4	237	9							
09	T. A.		3493	-0-	3493	11500	134	1	3193	3	Y	141	143	0			9
							11	4	155	9							
10	T. A.		3425	-0-	3425	14925	118	1	3134	3	Y	151	152	0			8
							7	4	166	9							
11	T. A.		3145	-0-	3145	18070	81	1	2938	3	Y	111	98	0	15	1	6
							4	4	122	9							
*12	21132	X	3062	-0-	-18070	-0-	65	1	2832	3	Y	147	144	0			9
							3	4	162	9							
*01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	120	1	3995	3	Y	122	123	0			8
							4	4	134	9							

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	5735	X	5187	-0-	-548	-0-	188	1	4466	3	Y	450	445	0			23
							38	4	495	9							
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	225	1	5388	3	Y	473	466	0			30
							19	4	520	9							
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	208	1	5540	3	Y	530	532	0			28
							13	4	583	9							
11	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	152	1	5544	3	Y	405	354	0	57	1	22
							8	4	446	9							
*12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	142	1	6253	3	Y	440	438	0			24
							8	4	484	9							
*01	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	180	1	6026	3	Y	462	461	0			25
							6	4	508	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 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	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	56	1	9600	3	Y	516	522	0			31
							3	4	568	9							
09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	37	1	8797	3	Y	494	495	0			30
							5	4	543	9							
10	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	45	1	9402	3	Y	619	618	0			31
							681	9									
11	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	50	1	8519	3	Y	584	589	0			26
							642	9									
*12	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	48	1	8707	3	Y	640	640	0			26
							704	9									
*01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	45	1	7392	3	Y	516	511	0			31
							568	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 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	3131 X	2724	-0-	-407	-0-	14	1	2504	3	Y	186	185	0			7
						1	4	205	9							
09	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	12	1	2817	3	Y	233	230	0			10
						2	4	256	9							
10	3689 X	2146	-0-	-1543	-0-	9	1	1920	3	Y	197	201	0			6
						217	9									
11	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	18	1	3128	3	Y	334	330	0			10
						367	9									
12	2728 X	1541	-0-	-1187	-0-	8	1	1360	3	Y	157	164	0			3
						173	9									
*01	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	52	1	8759	3	Y	855	813	0			45
						1	4	941	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

08	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	40	1	6773	3	Y	406	404	0			24
						2	4	447	9							
09	6750 X	6656	-0-	-94	-0-	26	1	6234	3	Y	356	358	0			22
						4	4	392	9							
10	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	31	1	6470	3	Y	444	444	0			22
						488	9									
11	6750 X	6702	-0-	-48	-0-	36	1	6180	3	Y	442	445	0			19
						486	9									
*12	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	34	1	6162	3	Y	472	472	0			19
						519	9									
*01	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	37	1	6066	3	Y	429	423	0			25
						472	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	420	1	6022	3	Y	437	439	0			42
						5	4	481	9							
09	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	322	1	5263	3	Y	311	318	0			35
						342	9									
10	6417 X	4562	-0-	-1855	-0-	217	1	4092	3	Y	230	241	0			24
						253	9									
11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	223	1	5109	3	Y	316	301	0			39
						1	4	348	9							
12	6913 X	5899	-0-	-1014	-0-	240	1	5262	3	Y	361	354	0	9	1	37
						397	9									
*01	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	237	1	4623	3	Y	234	240	0			31
						257	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25586	X	10321	-0-	-15265	-0-	636	1	9114	3	Y	512	562	0			57
							8	4	563	9							
09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	403	1	6590	3	Y	513	510	0			60
							564	9									
10	10633	X	9297	-0-	-1336	-0-	442	1	8331	3	Y	475	482	0			53
							1	4	523	9							
11	14760	X	9795	-0-	-4965	-0-	385	1	8808	3	Y	546	528	0			71
							1	4	601	9							
12	15252	X	10405	-0-	-4847	-0-	428	1	9383	3	Y	539	537	0	14	1	59
							1	4	593	9							
*01	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	467	1	9111	3	Y	501	495	0			65
							1	4	551	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 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	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	288	1	4114	3	Y	227	243	0			27
							3	4	250	9							
09	4500	X	3763	-0-	-737	-0-	205	1	3357	3	Y	183	186	0			24
							201	9									
10	5580	X	4011	-0-	-1569	-0-	192	1	3613	3	Y	187	188	0			23
							206	9									
11	5130	X	4905	-0-	-225	-0-	190	1	4329	3	Y	351	328	0			46
							386	9									
*12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	200	1	4374	3	Y	326	326	0	9	1	37
							359	9									
*01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	197	1	3842	3	Y	326	319	0			44
							359	9									

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	5611	X	1620	-0-	-3991	-0-	97	1	1391	3	Y	119	122	0			12
							1	4	131	9							
09	5430	X	1878	-0-	-3552	-0-	97	1	1587	3	Y	176	169	0			19
							194	9									
10	7285	X	1882	-0-	-5403	-0-	86	1	1623	3	Y	157	159	0			17
							173	9									
11	2820	X	2084	-0-	-736	-0-	79	1	1797	3	Y	189	181	0			25
							208	9									
*12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	121	1	2654	3	Y	141	146	0	4	1	16
							155	9									
*01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	107	1	2087	3	Y	127	127	0			16
							140	9									

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	6448	X	5928	-0-	-520	-0-	356	1	5103	3	Y	423	437	0			45
							4	4	465	9							
09	6030	X	4937	-0-	-1093	-0-	252	1	4116	3	Y	517	502	0			60
							569	9									
10	6448	X	4337	-0-	-2111	-0-	192	1	3616	3	Y	481	487	0			54
							529	9									
11	5250	X	3823	-0-	-1427	-0-	139	1	3169	3	Y	468	459	0			63
							515	9									
12	5921	X	5521	-0-	-400	-0-	210	1	4596	3	Y	650	627	0	17	1	69
							715	9									
*01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	282	1	5485	3	Y	685	665	0			89
							754	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

08	T. A.	7500	-0-	7500	14548	462	1	6617	3	Y	378	397	0			35
						5	4	416	9							
09	T. A.	5854	-0-	5854	20402	316	1	5165	3	Y	339	339	0			35
						373	9									
10	T. A.	6843	-0-	6843	27245	323	1	6095	3	Y	385	382	0			38
						1	4	424	9							
11	T. A.	6206	-0-	6206	33451	247	1	5654	3	Y	276	280	0			34
						1	4	304	9							
*12	39188 X	5737	-0-	-33451	-0-	235	1	5150	3	Y	320	316	0	8	1	30
						352	9									
*01	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	256	1	4986	3	Y	393	378	0			45
						432	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

08	10540 X	6224	-0-	-4316	-0-	385	1	5526	3	Y	280	279	0			28
						5	4	308	9							
09	10200 X	6820	-0-	-3380	-0-	373	1	6125	3	Y	292	287	0			33
						1	4	321	9							
10	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	438	1	8249	3	Y	356	351	0			38
						1	4	392	9							
11	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	256	1	5850	3	Y	234	239	0			33
						1	4	257	9							
12	6231 X	3046	-0-	-3185	-0-	125	1	2745	3	Y	160	170	0	5	1	18
						176	9									
*01	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	216	1	4216	3	Y	260	246	0			32
						286	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

08	10044 X	6960	-0-	-3084	-0-	439	1	6293	3	Y	203	211	0			22
						5	4	223	9							
09	6750 X	6380	-0-	-370	-0-	346	1	5667	3	Y	334	318	0			38
						367	9									
10	6262 X	5680	-0-	-582	-0-	270	1	5082	3	Y	298	302	0			34
						328	9									
11	6060 X	6016	-0-	-44	-0-	234	1	5360	3	Y	383	367	0			50
						1	4	421	9							
12	6975 X	6515	-0-	-460	-0-	265	1	5804	3	Y	405	400	0	11	1	44
						446	9									
*01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	290	1	5660	3	Y	354	351	0			47
						1	4	389	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3999	X	2087	-0-	-1912	-0-	129	1	1853	3	Y	94	103	0			14
							2	4	103	9							
09	3870	X	1003	-0-	-2867	-0-	54	1	887	3	Y	56	60	0			10
							62	9									
10	3689	X	2730	-0-	-959	-0-	130	1	2440	3	Y	145	137	0			18
							160	9									
11	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	135	1	3081	3	Y	166	160	0			24
							183	9									
12	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	130	1	2841	3	Y	123	127	0	3	1	17
							135	9									
*01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	177	1	3444	3	Y	108	107	0			18
							119	9									

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

08	3100	N	3829	-0-	729	729	404	1	2908	3	Y	469	447	0			30
							1	4	516	9							
09	3000	N	4895	-0-	1895	2624	416	1	3353	3	Y	1020	961	0			89
							4	4	1122	9							
10	3100	N	5398	-0-	2298	4922	256	1	3760	3	Y	1252	1232	0			109
							5	4	1377	9							
11	3000	N	6056	-0-	3056	7978	292	1	5095	3	Y	601	656	0			54
							8	4	661	9							
*12	12994	X	5016	-0-	-7978	-0-	205	1	4132	3	Y	612	610	0			56
							6	4	673	9							
*01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	232	1	4102	3	Y	536	548	0			44
							4	4	590	9							

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

08	3968	X	3543	-0-	-425	-0-	379	1	2732	3	Y	392	393	0			25
							1	4	431	9							
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	415	1	3349	3	Y	400	390	0			35
							4	4	440	9							
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	252	1	3705	3	Y	397	398	0			34
							5	4	437	9							
11	3840	X	3270	-0-	-570	-0-	155	1	2705	3	Y	369	375	0			28
							4	4	406	9							
*12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	211	1	4236	3	Y	828	788	0			68
							6	4	911	9							
*01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	171	1	3032	3	Y	567	592	0			43
							3	4	624	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

08	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	462	1	6621	3	Y	673	672	0			68
							5	4	740	9							
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	357	1	5845	3	Y	467	479	0			56
							514	9									
10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	281	1	5278	3	Y	401	412	0			45
							441	9									
11	6330	X	5258	-0-	-1072	-0-	206	1	4688	3	Y	331	332	0			44
							364	9									
12	5735	X	4773	-0-	-962	-0-	197	1	4309	3	Y	243	253	0	7	1	27
							267	9									
*01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	298	1	5819	3	Y	308	297	0			38
							1	4	339	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	236	1	3388	3	Y	259	283	0			28
						3	4	285	9							
09	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	216	1	3530	3	Y	292	287	0			33
						321	9									
10	5797 X	2680	-0-	-3117	-0-	125	1	2351	3	Y	185	197	0			21
						204	9									
11	5550 X	2811	-0-	-2739	-0-	109	1	2493	3	Y	190	186	0			25
						209	9									
*12	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	268	1	5896	3	Y	419	391	0	10	1	43
						1	4	461	9							
*01	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	253	1	4928	3	Y	413	403	0			53
						454	9									

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	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	224	1	3217	3	Y	241	268	0			27
						3	4	265	9							
09	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	186	1	3036	3	Y	223	224	0			26
						245	9									
10	3286 X	3173	-0-	-113	-0-	145	1	2734	3	Y	267	264	0			29
						294	9									
11	3180 X	2877	-0-	-303	-0-	108	1	2452	3	Y	288	279	0			38
						317	9									
12	3286 X	3267	-0-	-19	-0-	126	1	2766	3	Y	341	334	0	9	1	36
						375	9									
*01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	143	1	2785	3	Y	357	347	0			46
						393	9									

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	4650 X	2459	-0-	-2191	-0-	140	1	2007	3	Y	282	285	0			29
						2	4	310	9							
09	3300 X	2482	-0-	-818	-0-	124	1	2031	3	Y	297	292	0			34
						327	9									
10	2883 X	2100	-0-	-783	-0-	92	1	1729	3	Y	254	260	0			28
						279	9									
11	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	104	1	2382	3	Y	263	257	0			34
						289	9									
*12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	121	1	2656	3	Y	332	323	0	9	1	34
						365	9									
*01	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	172	1	3346	3	Y	451	429	0			56
						496	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	1777	-0-	1777	1777	95	1	1360	3	Y	292	266	0			26
						1	4	321	9							
09	14B2 EXT	4478	-0-	4478	6255	240	1	3928	3	Y	282	276	0			32
						310	9									
10	14B2 EXT	4707	-0-	4707	10962	222	1	4167	3	Y	289	289	0			32
						318	9									
11	14B2 EXT	4442	-0-	4442	15404	172	1	3923	3	Y	315	306	0			41
						347	9									
*12	22710 X	7306	-0-	-15404	-0-	300	1	6591	3	Y	376	368	0	10	1	39
						1	4	414	9							
*01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	159	1	3093	3	Y	182	196	0			25
						200	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	134	1	8611	3	Y	1150	1144	0			23
							13	4	1265	9							
09	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	115	1	8143	3	Y	782	781	0			24
							1	4	860	9							
10	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	105	1	8823	3	Y	838	848	0			14
							1	4	922	9							
11	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	110	1	8585	3	Y	1470	1455	0			29
							1617	9									
12	8897	X	8522	-0-	-375	-0-	77	1	6650	3	Y	1632	1629	0			32
							1795	9									
*01	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	108	1	6902	3	Y	1638	1638	0			32
							1802	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	102	1	6559	3	Y	986	980	0			20
							10	4	1085	9							
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	83	1	5905	3	Y	921	911	0			30
							1	4	1013	9							
10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	65	1	5405	3	Y	871	884	0			17
							958	9									
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	95	1	7423	3	Y	1110	1103	0			24
							1221	9									
*12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	78	1	6718	3	Y	838	844	0			18
							922	9									
*01	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	110	1	7062	3	Y	852	852	0			18
							937	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	42	1	2687	3	Y	114	113	0			5
							4	4	125	9							
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	37	1	2574	3	Y	211	207	0			9
							232	9									
10	3379	X	1998	-0-	-1381	-0-	22	1	1812	3	Y	149	153	0			5
							164	9									
11	1860	X	1561	-0-	-299	-0-	18	1	1399	3	Y	131	131	0			5
							144	9									
*12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	32	1	2748	3	Y	316	312	0			9
							348	9									
*01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	82	1	5256	3	Y	585	579	0			15
							644	9									

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	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	87	1	5583	3	Y	634	630	0			16
							9	4	697	9							
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	69	1	4812	3	Y	510	507	0			19
							561	9									
10	6262	X	5551	-0-	-711	-0-	59	1	4901	3	Y	537	543	0			13
							591	9									
11	6510	X	5615	-0-	-895	-0-	65	1	5031	3	Y	472	472	0			13
							519	9									
12	6727	X	6267	-0-	-460	-0-	65	1	5602	3	Y	545	544	0			14
							600	9									
*01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	69	1	4415	3	Y	416	418	0			12
							458	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	120	1	3270	3	Y	259	263	0			14
							285	9									
09	3450	X	3356	-0-	-94	-0-	144	1	2898	3	Y	285	277	0			22
							314	9									
10	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	90	1	2583	3	Y	347	350	0			19
							382	9									
11	3300	X	2879	-0-	-421	-0-	87	1	2498	3	Y	265	264	0			20
							2	4	292	9							
*12	3165	X	2802	-0-	-363	-0-	91	1	2427	3	Y	257	261	0			16
							1	4	283	9							
*01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	93	1	2741	3	Y	326	319	0			23
							1	4	359	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6130	-0-	3030	3030	363	1	5200	3	Y	512	527	0			53
							4	4	563	9							
09	3000	N	5514	-0-	2514	5544	288	1	4705	3	Y	474	472	0			55
							521	9									
10	10763	X	5219	-0-	-5544	-0-	241	1	4527	3	Y	410	419	0			46
							451	9									
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	171	1	3897	3	Y	410	402	0			54
							451	9									
*12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	164	1	3590	3	Y	447	442	0	12	1	47
							492	9									
*01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	199	1	3883	3	Y	449	439	0			57
							494	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	3946	-0-	-1851	-0-	27	1	2306	3	Y	1448	1667	0	67	1	32
							20	4	1593	9							
09	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	56	1	4425	3	Y	1942	1945	0	10	1	19
							51	4	2136	9							
10	5797	X	2886	-0-	-2911	-0-	20	1	1314	3	Y	1402	1404	0			17
							10	4	1542	9							
11	5610	X	5491	-0-	-119	-0-	68	1	3526	3	Y	1687	1688	0			16
							41	4	1856	9							
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	1876	1872	0			20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1378	1387	0			11

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	5394	X	2712	-0-	-2682	-0-	21	1	1808	3	Y	788	935	0	38	1	20
							16	4	867	9							
09	5220	X	4307	-0-	-913	-0-	42	1	3295	3	Y	848	854	0	4	1	10
							37	4	933	9							
10	5394	X	2598	-0-	-2796	-0-	19	1	1279	3	Y	1173	1167	0			16
							10	4	1290	9							
11	5220	X	2560	-0-	-2660	-0-	27	1	1400	3	Y	1015	1019	0			12
							16	4	1117	9							
12	4974	X	-0-	-0-	-4974	-0-					Y	1104	1102	0			14
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	817	822	0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5270	X	3582	-0-	-1688	-0-	26	1	2202	3	Y	1214	1362	0	56	1	27
							19	4	1335	9							
09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	74	1	5752	3	Y	2271	2263	0	12	1	23
							64	4	2498	9							
10	5270	X	3720	-0-	-1550	-0-	17	1	1166	3	Y	2298	2292	0			29
							9	4	2528	9							
11	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	98	1	5073	3	Y	5171	5147	0			53
							59	4	5688	9							
12	4442	X	-0-	-0-	-4442	-0-					Y	1564	1598	0			19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1275	1282	0			12

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	144	1	1806	3	Y	391	388	1			50
							430	9									
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	411	1	4623	3	Y	890	881	1			59
							7	4	979	9							
10	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	819	1	6181	3	Y	823	752	1			130
							5	4	905	9							
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	551	1	4168	3	Y	452	387	0	153	1	42
							15	4	497	9							
*12	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	362	1	8782	3	Y	609	637	0			14
							159	4	670	9							
*01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	130	1	5534	3	Y	340	352	0			2
							39	4	374	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

08	3348	X	806	-0-	-2542	-0-	49	1	607	3	Y	136	151	1			22
							150	9									
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	174	1	1953	3	Y	392	385	1			29
							3	4	431	9							
10	3038	X	1891	-0-	-1147	-0-	180	1	1356	3	Y	322	297	1			54
							1	4	354	9							
11	2790	X	1516	-0-	-1274	-0-	147	1	1114	3	Y	228	186	0	73	1	23
							4	4	251	9							
*12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	92	1	2250	3	Y	291	304	0			10
							41	4	320	9							
*01	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	51	1	2170	3	Y	256	260	0			6
							15	4	282	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	72	1	4597	3	Y	355	353	0			10
							7	4	391	9							
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	70	1	4907	3	Y	374	369	0			15
							411	9									
10	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	56	1	4649	3	Y	366	371	0			10
							403	9									
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	54	1	4214	3	Y	437	435	0			12
							481	9									
12	4309	X	2823	-0-	-1486	-0-	28	1	2417	3	Y	344	346	0			10
							378	9									
*01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	26	1	1663	3	Y	229	232	0			7
							252	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	37	1	9063	3	Y	1285	1305	0			34
							2	4	1414	9							
09	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	40	1	7985	3	Y	1120	1108	0	8	1	38
							4	4	1232	9							
10	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	56	1	8857	3	Y	1315	1311	0			42
							43	4	1447	9							
11	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	45	1	8548	3	Y	1235	1234	0			43
							31	4	1359	9							
12	7440	X	2656	-0-	-4784	-0-	12	1	2287	3	Y	322	345	0			20
							3	4	354	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

08	T. A.		9986	-0-	9986	20605	35	1	8521	3	Y	1298	1317	0			34
							2	4	1428	9							
09	T. A.		9712	-0-	9712	30317	41	1	8266	3	Y	1274	1255	0	8	1	45
							4	4	1401	9							
10	T. A.		9948	-0-	9948	40265	53	1	8434	3	Y	1291	1293	0			43
							41	4	1420	9							
11	T. A.		9621	-0-	9621	49886	43	1	8220	3	Y	1207	1206	0			44
							30	4	1328	9							
*12	53980	X	4094	-0-	-49886	-0-	19	1	3562	3	Y	463	478	0			29
							4	4	509	9							
*01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	10	1	3090	3	Y	342	353	0			18
							3	4	376	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

08	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	51	1	12446	3	Y	1679	1698	0			46
							2	4	1847	9							
09	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	60	1	12118	3	Y	1609	1588	0	12	1	55
							6	4	1770	9							
10	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	77	1	12410	3	Y	1682	1683	0			54
							61	4	1850	9							
11	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	63	1	12053	3	Y	1552	1551	0			55
							44	4	1707	9							
12	11842	X	7284	-0-	-4558	-0-	35	1	6402	3	Y	764	773	0			46
							7	4	840	9							
*01	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	48	1	14747	3	Y	1584	1554	0			76
							16	4	1742	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

08	T. A.		5297	-0-	5297	11425	466	1	4469	3	Y	329	392	0			61
							362	9									
09	T. A.		3940	-0-	3940	15365	312	1	3280	3	Y	315	274	0			102
							1	4	347	9							
10	T. A.		4699	-0-	4699	20064	294	1	4067	3	Y	307	332	0			77
							338	9									
11	T. A.		3995	-0-	3995	24059	47	1	3602	3	Y	308	294	0			91
							7	4	339	9							
*12	27885	X	3826	-0-	-24059	-0-	11	1	3451	3	Y	322	279	0	15	1	119
							10	4	354	9							
*01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	145	1	1544	3	Y	136	115	0	62	1	78
							3	4	150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2676	-0-	-2563	-0-	243	1	2336	3	Y	88	111	0			17
							97	9									
09	3630	X	2440	-0-	-1190	-0-	203	1	2125	3	Y	102	87	0			32
							112	9									
10	3813	X	3734	-0-	-79	-0-	246	1	3400	3	Y	80	91	0			21
							88	9									
11	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	37	1	2773	3	Y	66	67	0			20
							5	4	73	9							
12	3162	X	2360	-0-	-802	-0-	8	1	2183	3	Y	148	114	0	6	1	48
							6	4	163	9							
*01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	376	1	3978	3	Y	288	152	0	81	1	103
							6	4	317	9							

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	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	766	1	7348	3	Y	810	922	0			141
							891	9									
09	6390	X	2423	-0-	-3967	-0-	185	1	1938	3	Y	273	303	0			111
							300	9									
10	6603	X	37	-0-	-6566	-0-	2	1	32	3	Y	3	93	0			21
							3	9									
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
*12	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	22	1	6454	3	Y	887	601	0	31	1	255
							18	4	976	9							
*01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	651	1	6897	3	Y	1206	662	0	354	1	445
							11	4	1327	9							

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	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	Y	72	68	1			4
							1	4	79	9							
10	988	X	988	-0-	-0-	-0-	95	1	719	3	Y	157	137	1			24
							1	4	173	9							
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	408	1	3087	3	Y	375	265	0	105	1	29
							11	4	413	9							
*12	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	414	1	10032	3	Y	529	545	0			13
							181	4	582	9							
*01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	37	1	1579	3	Y	75	87	0			1
							11	4	83	9							

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	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	375	1	4710	3	Y	514	494	1			63
							1	4	565	9							
09	5760	X	5478	-0-	-282	-0-	408	1	4571	3	Y	448	481	1			30
							6	4	493	9							
10	9548	X	3904	-0-	-5644	-0-	398	1	2999	3	Y	459	420	1			69
							2	4	505	9							
11	5790	X	2216	-0-	-3574	-0-	230	1	1740	3	Y	218	193	0	76	1	18
							6	4	240	9							
12	5642	X	1265	-0-	-4377	-0-	44	1	1059	3	Y	130	147	0			1
							19	4	143	9							
*01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	77	1	3277	3	Y	370	370	0			1
							23	4	407	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	164	1	2053	3	Y	219	235	1			30
							241	9									
09	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	158	1	1773	3	Y	263	275	1			18
							2	4	289	9							
10	3720	X	824	-0-	-2896	-0-	81	1	605	3	Y	125	122	1			21
							138	9									
11	3600	X	981	-0-	-2619	-0-	98	1	742	3	Y	125	97	0	39	1	10
							3	4	138	9							
12	3040	X	87	-0-	-2953	-0-	3	1	74	3	Y	8	18	0			-0-
							1	4	9	9							
*01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	15	1	631	3	Y	50	50	0			-0-
							4	4	55	9							

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	6076	X	2229	-0-	-3847	-0-	153	1	1916	3	Y	145	130	1			15
							160	9									
09	5880	X	2724	-0-	-3156	-0-	204	1	2291	3	Y	205	208	1			12
							3	4	226	9							
10	6076	X	728	-0-	-5348	-0-	79	1	591	3	Y	53	58	1			7
							58	9									
11	3030	X	767	-0-	-2263	-0-	84	1	630	3	Y	46	37	0	14	1	2
							2	4	51	9							
12	2232	X	1069	-0-	-1163	-0-	40	1	964	3	Y	44	46	0			-0-
							17	4	48	9							
*01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	25	25	0			-0-
							4	4	28	9							

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	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	336	1	4219	3	Y	445	436	1			58
							1	4	490	9							
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	447	1	5013	3	Y	401	430	1			29
							7	4	441	9							
10	9300	X	2764	-0-	-6536	-0-	294	1	2220	3	Y	225	216	1			38
							2	4	248	9							
11	9000	X	3683	-0-	-5317	-0-	397	1	3003	3	Y	247	189	0	75	1	21
							11	4	272	9							
12	6696	X	1951	-0-	-4745	-0-	72	1	1748	3	Y	90	108	0			3
							32	4	99	9							
*01	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	3	Y	62	64	0			1
							10	4	68	9							

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	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	46	1	11244	3	Y	1604	1637	0			43
							2	4	1764	9							
09	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	45	1	9010	3	Y	1220	1212	0	8	1	43
							4	4	1342	9							
10	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	67	1	10736	3	Y	1762	1747	0			58
							53	4	1938	9							
11	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	58	1	11205	3	Y	1583	1583	0			58
							41	4	1741	9							
12	11086	X	5437	-0-	-5649	-0-	25	1	4710	3	Y	633	650	0			41
							6	4	696	9							
*01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	9	1	2802	3	Y	340	360	0			21
							3	4	374	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	42	1	10158	3	Y	1397	1407	0			37
							2	4	1537	9							
09	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	50	1	10065	3	Y	1344	1325	0	10	1	46
							5	4	1478	9							
10	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	63	1	10023	3	Y	1402	1402	0			46
							49	4	1542	9							
11	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	52	1	9798	3	Y	1302	1301	0			47
							35	4	1432	9							
12	10619	X	3351	-0-	-7268	-0-	16	1	2918	3	Y	376	399	0			24
							3	4	414	9							
*01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	8	1	2491	3	Y	290	299	0			15
							3	4	319	9							

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

08	9485	X	4263	-0-	-5222	-0-	488	1	3517	3	Y	233	255	0			16
							2	4	256	9							
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	469	1	3786	3	Y	220	216	0			20
							5	4	242	9							
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	271	1	3984	3	Y	390	377	0			33
							5	4	429	9							
11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	263	1	4589	3	Y	722	700	0			55
							7	4	794	9							
*12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	207	1	4165	3	Y	686	680	0			61
							6	4	755	9							
*01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	267	1	4734	3	Y	840	836	0			65
							5	4	924	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

08	5425	X	2814	-0-	-2611	-0-	178	1	2550	3	Y	76	89	0			11
							2	4	84	9							
09	5250	X	1163	-0-	-4087	-0-	65	1	1063	3	Y	32	37	0			6
							35	9									
10	5425	X	3121	-0-	-2304	-0-	152	1	2851	3	Y	107	100	0			13
							118	9									
11	5250	X	1189	-0-	-4061	-0-	48	1	1091	3	Y	45	50	0			8
							50	9									
12	5425	X	1790	-0-	-3635	-0-	70	1	1520	3	Y	182	166	0	4	1	20
							200	9									
*01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	174	1	3396	3	Y	123	124	0			19
							135	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

08	6789	X	6240	-0-	-549	-0-	306	1	5878	3	Y	46	48	0			2
							5	4	51	9							
09	6570	X	2732	-0-	-3838	-0-	114	1	1382	3	Y	1122	1003	0	34	1	87
							2	4	1234	9							
10	6138	X	4718	-0-	-1420	-0-	127	1	2794	3	Y	1632	1563	0	47	1	109
							2	4	1795	9							
11	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	350	1	6194	3	Y	2381	2343	0			147
							2	4	2619	9							
*12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	237	1	4193	3	Y	2763	2697	0	37	1	176
							13	4	3039	9							
*01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	240	1	3446	3	Y	1987	2031	0	24	1	108
							1	4	2186	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	5383	-0-	-1871	-0-	263	1	5047	3	Y	63	67	0			5
							4	4	69	9							
09	6750	X	2637	-0-	-4113	-0-	144	1	1733	3	Y	689	618	0	21	1	55
							2	4	758	9							
10	9486	X	4036	-0-	-5450	-0-	127	1	2784	3	Y	1021	977	0	29	1	70
							2	4	1123	9							
11	9180	X	6305	-0-	-2875	-0-	281	1	4969	3	Y	958	966	0			62
							1	4	1054	9							
12	6386	X	5953	-0-	-433	-0-	243	1	4306	3	Y	1264	1228	0	17	1	81
							14	4	1390	9							
*01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	281	1	4053	3	Y	1257	1255	0	15	1	68
							2	4	1383	9							

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	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	440	1	8449	3	Y	82	85	0			7
							7	4	90	9							
09	8160	X	3163	-0-	-4997	-0-	169	1	2050	3	Y	855	767	0	26	1	69
							3	4	941	9							
10	11501	X	4798	-0-	-6703	-0-	152	1	3359	3	Y	1167	1121	0	34	1	81
							3	4	1284	9							
11	11130	X	7587	-0-	-3543	-0-	341	1	6036	3	Y	1098	1107	0			72
							2	4	1208	9							
*12	8990	X	5202	-0-	-3788	-0-	229	1	4068	3	Y	811	816	0	11	1	56
							13	4	892	9							
*01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	306	1	4409	3	Y	834	834	0	10	1	46
							2	4	917	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	9579	X	5707	-0-	-3872	-0-	279	1	5370	3	Y	48	50	0			3
							5	4	53	9							
09	7500	X	1757	-0-	-5743	-0-	90	1	1083	3	Y	530	476	0	16	1	41
							1	4	583	9							
10	8432	X	1263	-0-	-7169	-0-	37	1	821	3	Y	367	371	0	11	1	26
							1	4	404	9							
11	7500	X	3513	-0-	-3987	-0-	152	1	2698	3	Y	602	590	0			38
							1	4	662	9							
*12	4459	X	2074	-0-	-2385	-0-	80	1	1425	3	Y	513	511	0	7	1	33
							5	4	564	9							
*01	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1054	3	Y	308	321	0	4	1	16
							339	9									

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	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	402	1	7744	3	Y	75	80	0			4
							7	4	83	9							
09	6480	X	2883	-0-	-3597	-0-	158	1	1900	3	Y	748	672	0	22	1	58
							2	4	823	9							
10	7502	X	4278	-0-	-3224	-0-	142	1	3141	3	Y	902	873	0	26	1	61
							3	4	992	9							
11	7920	X	7424	-0-	-496	-0-	345	1	6098	3	Y	890	895	0			56
							2	4	979	9							
12	6049	X	3482	-0-	-2567	-0-	148	1	2623	3	Y	639	645	0	9	1	41
							8	4	703	9							
*01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	132	1	1898	3	Y	638	639	0	8	1	32
							1	4	702	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	4260	-0-	-2064	-0-	199	1	3832	3	Y	205	195	0			11
							3	4	226	9							
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	169	1	2050	3	Y	3280	2937	0	98	1	256
							3	4	3608	9							
10	8494	X	3326	-0-	-5168	-0-	113	1	2490	3	Y	655	828	0	25	1	58
							2	4	721	9							
11	7740	X	7128	-0-	-612	-0-	335	1	5934	3	Y	779	788	0			49
							2	4	857	9							
*12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	214	1	3798	3	Y	826	812	0	11	1	52
							12	4	909	9							
*01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	358	1	5159	3	Y	1113	1095	0	13	1	57
							2	4	1224	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

08	T. A.		7794	-0-	7794	9366	496	1	6221	3	Y	978	884	1			116
							1	4	1076	9							
09	T. A.		5141	-0-	5141	14507	366	1	4109	3	Y	600	671	1			45
							6	4	660	9							
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	14507					Y	-0-	45	1			-0-
11	T. A.		278	-0-	278	14785	25	1	190	3	Y	56	37	0	14	1	5
							1	4	62	9							
*12	14785	X	-0-	-0-	-14785	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	220	1	2768	3	Y	351	334	1			44
							1	4	386	9							
09	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	75	1	845	3	Y	252	278	1			18
							1	4	277	9							
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	225	1	1697	3	Y	209	194	1			33
							1	4	230	9							
11	720	X	341	-0-	-379	-0-	38	1	289	3	Y	12	30	0	11	1	4
							1	4	13	9							
*12	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	266	1	6447	3	Y	305	302	0			7
							117	4	336	9							
*01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	98	1	4209	3	Y	140	145	0			2
							30	4	154	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

08	4774	X	3396	-0-	-1378	-0-	48	1	3069	3	Y	249	248	0			5
							5	4	274	9							
09	4620	X	3203	-0-	-1417	-0-	42	1	2975	3	Y	169	169	0			5
							186	9									
10	2015	X	1584	-0-	-431	-0-	18	1	1486	3	Y	73	77	0			1
							80	9									
11	2850	X	2274	-0-	-576	-0-	28	1	2149	3	Y	88	87	0			2
							97	9									
12	3410	X	1559	-0-	-1851	-0-	17	1	1481	3	Y	55	55	0			2
							61	9									
*01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	13	1	819	3	Y	29	30	0			1
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23133	X	11221	-0-	-11912	-0-	123	1	9340	3	Y	1575	1598	0			72
							25	4	1733	9							
09	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	92	1	9561	3	Y	1542	1551	0			63
							20	4	1696	9							
10	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	88	1	9873	3	Y	1626	1530	0	96	1	63
							22	4	1789	9							
11	11520	X	11251	-0-	-269	-0-	68	1	9481	3	Y	1535	1539	0			59
							13	4	1689	9							
12	11904	X	10582	-0-	-1322	-0-	82	1	8949	3	Y	1396	433	0	872	1	150
							15	4	1536	9							
*01	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	92	1	9594	3	Y	1614	1702	1			62
							46	4	1775	9							

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	11067	X	10876	-0-	-191	-0-	129	1	9789	3	Y	846	886	0			40
							27	4	931	9							
09	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	91	1	9473	3	Y	1258	1249	0			49
							19	4	1384	9							
10	11067	X	10634	-0-	-433	-0-	82	1	9153	3	Y	1254	1182	0	74	1	47
							20	4	1379	9							
11	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	72	1	9948	3	Y	1296	1295	0			48
							14	4	1426	9							
*12	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	81	1	8773	3	Y	1078	336	0	677	1	113
							15	4	1186	9							
*01	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	89	1	9211	3	Y	1249	1317	1			45
							44	4	1374	9							

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	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	133	1	10055	3	Y	1404	1424	0			63
							27	4	1544	9							
09	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	88	1	9156	3	Y	1304	1315	0			52
							19	4	1434	9							
10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	88	1	9923	3	Y	1377	1295	0	81	1	53
							22	4	1515	9							
11	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	66	1	9047	3	Y	1287	1291	0			49
							12	4	1416	9							
*12	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	86	1	9268	3	Y	1194	371	0	746	1	126
							15	4	1313	9							
*01	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	87	1	9051	3	Y	1313	1391	1			48
							43	4	1444	9							

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	7967	X	7358	-0-	-609	-0-	84	1	6373	3	Y	804	843	0			36
							17	4	884	9							
09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	71	1	7377	3	Y	1086	1081	0			41
							15	4	1195	9							
10	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	65	1	7389	3	Y	1224	1148	0	72	1	45
							17	4	1346	9							
11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	49	1	6692	3	Y	1110	1115	0			40
							9	4	1221	9							
12	7347	X	6733	-0-	-614	-0-	53	1	5696	3	Y	886	276	0	557	1	93
							9	4	975	9							
*01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	81	1	8290	3	Y	1553	1591	1			55
							39	4	1708	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17484	X	17435	-0-	-49	-0-	200	1	15262	3	Y	1755	1705	0			73
							42	4	1931	9							
09	16920	X	14782	-0-	-2138	-0-	126	1	12985	3	Y	1495	1511	0			57
							26	4	1645	9							
10	17484	X	14666	-0-	-2818	-0-	113	1	12801	3	Y	1566	1474	0	92	1	57
							29	4	1723	9							
11	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	90	1	12469	3	Y	1557	1559	0			55
							17	4	1713	9							
12	14964	X	12286	-0-	-2678	-0-	100	1	10881	3	Y	1170	366	0	736	1	123
							18	4	1287	9							
*01	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	115	1	11884	3	Y	1508	1577	1			54
							56	4	1659	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6611	-0-	-736	-0-	75	1	5696	3	Y	749	730	0			30
							16	4	824	9							
09	7110	X	5499	-0-	-1611	-0-	45	1	4690	3	Y	685	690	0			25
							10	4	754	9							
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	50	1	5655	3	Y	950	886	0	55	1	34
							13	4	1045	9							
11	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	39	1	5402	3	Y	832	837	0			29
							7	4	915	9							
12	6603	X	6352	-0-	-251	-0-	50	1	5424	3	Y	790	245	0	492	1	82
							9	4	869	9							
*01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	58	1	6007	3	Y	1027	1073	1			36
							29	4	1130	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	414	-0-	-7491	-0-	4	1	336	3	Y	66	66	0			1
							1	4	73	9							
09	7650	X	5360	-0-	-2290	-0-	43	1	4433	3	Y	795	768	0			28
							9	4	875	9							
10	7905	X	7075	-0-	-830	-0-	52	1	5814	3	Y	1087	1013	0	63	1	39
							13	4	1196	9							
11	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	39	1	5309	3	Y	987	989	0			37
							7	4	1086	9							
*12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	46	1	4988	3	Y	868	270	0	543	1	92
							8	4	955	9							
*01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	58	1	5939	3	Y	1148	1198	1			42
							28	4	1263	9							

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	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	54	1	13372	3	Y	2047	2051	0			55
							3	4	2252	9							
09	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	57	1	11536	3	Y	1934	1908	0	14	1	67
							6	4	2127	9							
10	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	63	1	10163	3	Y	1758	1767	0			58
							50	4	1934	9							
11	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	54	1	10222	3	Y	1609	1610	0			57
							37	4	1770	9							
12	10066	X	7293	-0-	-2773	-0-	34	1	6223	3	Y	935	937	0			55
							7	4	1029	9							
*01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	8	1	2664	3	Y	374	409	0			20
							3	4	411	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	78	1	5041	3	Y	467	467	0			8
						8	4	514	9							
09	5250 X	4793	-0-	-457	-0-	62	1	4326	3	Y	368	365	0			11
						405	9									
10	5425 X	3994	-0-	-1431	-0-	43	1	3603	3	Y	316	322	0			5
						348	9									
11	5250 X	4712	-0-	-538	-0-	52	1	4070	3	Y	536	531	0			10
						590	9									
*12	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	55	1	4750	3	Y	764	760	0			14
						840	9									
*01	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	67	1	4281	3	Y	544	549	0			9
						598	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

08	4185 X	1257	-0-	-2928	-0-	16	1	1043	3	Y	178	183	0			5
						2	4	196	9							
09	4050 X	2430	-0-	-1620	-0-	26	1	1808	3	Y	542	528	0			19
						596	9									
10	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	56	1	4608	3	Y	1061	1058	0			22
						1167	9									
11	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	55	1	4288	3	Y	448	458	0			12
						493	9									
*12	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	51	1	4409	3	Y	479	479	0			12
						527	9									
*01	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	84	1	5380	3	Y	544	543	0			13
						598	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

08	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	32	1	7680	3	Y	819	830	0			21
						1	4	901	9							
09	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	37	1	7226	3	Y	797	786	0	6	1	26
						3	4	877	9							
10	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	45	1	7210	3	Y	815	816	0			25
						35	4	897	9							
11	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	36	1	6924	3	Y	718	719	0			24
						25	4	790	9							
*12	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	37	1	6846	3	Y	777	758	0			43
						8	4	855	9							
*01	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	22	1	7007	3	Y	663	675	0			31
						8	4	729	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

08	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	38	1	9358	3	Y	899	913	0			25
						2	4	989	9							
09	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	45	1	9031	3	Y	1033	1014	0	8	1	36
						4	4	1136	9							
10	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	59	1	9401	3	Y	1102	1101	0			37
						46	4	1212	9							
11	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	47	1	9073	3	Y	934	937	0			34
						33	4	1027	9							
*12	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	49	1	8938	3	Y	798	785	0			47
						10	4	878	9							
*01	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	31	1	9397	3	Y	763	772	0			38
						10	4	839	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	45	1	11024	3	Y	1575	1599	0			42
							2	4	1733	9							
09	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	49	1	9847	3	Y	1378	1363	0	10	1	47
							5	4	1516	9							
10	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	64	1	10097	3	Y	1428	1429	0			46
							49	4	1571	9							
11	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	47	1	8896	3	Y	1236	1238	0			44
							32	4	1360	9							
12	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
*01	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	34	1	10585	3	Y	1332	1270	0			62
							12	4	1465	9							

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	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	34	1	8400	3	Y	1103	1117	0			32
							2	4	1213	9							
09	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	42	1	8345	3	Y	1125	1109	0	8	1	40
							4	4	1238	9							
10	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	52	1	8323	3	Y	1134	1136	0			38
							41	4	1247	9							
11	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	42	1	7881	3	Y	1032	1032	0			38
							28	4	1135	9							
*12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	53	1	9680	3	Y	1145	1115	0			68
							11	4	1260	9							
*01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	21	1	6412	3	Y	686	717	0			37
							7	4	755	9							

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	8463	X	991	-0-	-7472	-0-	89	1	851	3	Y	46	178	0			26
							51	9									
09	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	1070	1	11225	3	Y	723	548	0			201
							1	4	795	9							
10	8463	X	4878	-0-	-3585	-0-	316	1	4371	3	Y	174	306	0			69
							191	9									
11	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	106	1	8071	3	Y	362	330	0			101
							16	4	398	9							
*12	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	28	1	8255	3	Y	570	455	0	24	1	192
							24	4	627	9							
*01	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	818	1	8670	3	Y	750	427	0	229	1	286
							14	4	825	9							

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	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	1014	1	9727	3	Y	292	335	0			51
							321	9									
09	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	726	1	7613	3	Y	279	242	0			88
							1	4	307	9							
10	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	546	1	7563	3	Y	193	229	0			52
							1	4	212	9							
11	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	81	1	6160	3	Y	176	175	0			53
							12	4	194	9							
12	6016	X	5575	-0-	-441	-0-	18	1	5301	3	Y	219	185	0	10	1	77
							15	4	241	9							
*01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	490	1	5191	3	Y	273	159	0	86	1	105
							8	4	300	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	685	1	6568	3	Y	65	133	0			19
							72	9									
09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	588	1	6167	3	Y	429	329	0			119
							1	4	472	9							
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	411	1	5684	3	Y	298	341	0			76
							328	9									
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	65	1	4927	3	Y	288	280	0			84
							10	4	317	9							
*12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	17	1	4919	3	Y	261	235	0	12	1	98
							14	4	287	9							
*01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	439	1	4648	3	Y	309	185	0	99	1	123
							7	4	340	9							

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	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	561	1	10796	3	Y	139	146	0			7
							10	4	153	9							
09	8490	X	3431	-0-	-5059	-0-	181	1	2183	3	Y	967	870	0	29	1	75
							3	4	1064	9							
10	10664	X	8973	-0-	-1691	-0-	289	1	6376	3	Y	2093	1971	0	59	1	138
							6	4	2302	9							
11	11640	X	9137	-0-	-2503	-0-	419	1	7405	3	Y	1192	1251	0			79
							2	4	1311	9							
12	9250	X	5211	-0-	-4039	-0-	219	1	3881	3	Y	999	1000	0	14	1	64
							12	4	1099	9							
*01	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	294	1	4236	3	Y	1116	1110	0	13	1	57
							2	4	1228	9							

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	6758	X	6585	-0-	-173	-0-	320	1	6141	3	Y	108	115	0			7
							5	4	119	9							
09	6540	X	5874	-0-	-666	-0-	278	1	3349	3	Y	2039	1825	0	61	1	160
							4	4	2243	9							
10	5921	X	5010	-0-	-911	-0-	152	1	3352	3	Y	1366	1386	0	41	1	99
							3	4	1503	9							
11	7620	X	6317	-0-	-1303	-0-	279	1	4933	3	Y	1004	1036	0			67
							1	4	1104	9							
*12	7874	X	6149	-0-	-1725	-0-	254	1	4520	3	Y	1236	1207	0	17	1	79
							15	4	1360	9							
*01	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	364	1	5231	3	Y	1300	1295	0	16	1	68
							2	4	1430	9							

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	6541	X	4335	-0-	-2206	-0-	212	1	4097	3	Y	20	21	0			3
							4	4	22	9							
09	6330	X	1665	-0-	-4665	-0-	108	1	1313	3	Y	220	198	0	7	1	18
							2	4	242	9							
10	8246	X	2545	-0-	-5701	-0-	99	1	2176	3	Y	244	238	0	7	1	17
							2	4	268	9							
11	5700	X	4884	-0-	-816	-0-	231	1	4088	3	Y	513	498	0			32
							1	4	564	9							
*12	4340	X	3316	-0-	-1024	-0-	128	1	2261	3	Y	836	803	0	11	1	54
							7	4	920	9							
*01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	204	1	2938	3	Y	1011	999	0	12	1	54
							1	4	1112	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	7679	-0-	-4039	-0-	375	1	7201	3	Y	88	94	0			5
							6	4	97	9							
09	7410	X	2688	-0-	-4722	-0-	127	1	1527	3	Y	938	842	0	28	1	73
							2	4	1032	9							
10	11160	X	3986	-0-	-7174	-0-	135	1	2997	3	Y	774	770	0	23	1	54
							3	4	851	9							
11	10800	X	6984	-0-	-3816	-0-	329	1	5827	3	Y	751	757	0			48
							2	4	826	9							
*12	6218	X	4871	-0-	-1347	-0-	202	1	3576	3	Y	984	957	0	13	1	62
							11	4	1082	9							
*01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	379	1	5449	3	Y	2007	1944	0	23	1	102
							2	4	2208	9							

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	4793	X	1921	-0-	-2872	-0-	93	1	1793	3	Y	30	34	0			2
							2	4	33	9							
09	44	X	44	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
10	6293	X	200	-0-	-6093	-0-	9	1	191	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	6090	X	1447	-0-	-4643	-0-	78	1	1369	3	Y	-0-					-0-
12	1023	X	268	-0-	-755	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	T. A.		139	-0-	139	139	5	1	70	3	Y	58	54	0	1	1	3
							64	9									

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	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	276	1	3467	3	Y	323	305	1			41
							1	4	355	9							
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	309	1	3469	3	Y	277	297	1			21
							5	4	305	9							
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	315	1	2375	3	Y	205	192	1			34
							2	4	226	9							
11	2280	X	714	-0-	-1566	-0-	78	1	589	3	Y	41	50	0	20	1	5
							2	4	45	9							
12	2356	X	607	-0-	-1749	-0-	22	1	549	3	Y	24	29	0			-0-
							10	4	26	9							
*01	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	29	1	1250	3	Y	39	39	0			-0-
							9	4	43	9							

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	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	387	1	7459	3	Y	41	47	0			2
							7	4	45	9							
09	6810	X	554	-0-	-6256	-0-	36	1	429	3	Y	81	75	0	3	1	5
							89	9									
10	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	395	1	8692	3	Y	1101	1006	0	30	1	70
							7	4	1211	9							
11	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	662	1	11728	3	Y	742	764	0			48
							4	4	816	9							
*12	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	632	1	11218	3	Y	1174	1134	0	16	1	72
							36	4	1291	9							
*01	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	732	1	10540	3	Y	1363	1349	0	16	1	70
							4	4	1499	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	26	1	6233	3	Y	643	653	0			16
							1	4	707	9							
09	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	29	1	5935	3	Y	599	592	0	4	1	19
							3	4	659	9							
10	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	36	1	5862	3	Y	613	613	0			19
							29	4	674	9							
11	6180	X	6121	-0-	-59	-0-	28	1	5461	3	Y	556	556	0			19
							20	4	612	9							
*12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	31	1	5789	3	Y	582	569	0			32
							7	4	640	9							
*01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	18	1	5621	3	Y	527	534	0			25
							6	4	580	9							

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	8804	X	8265	-0-	-539	-0-	31	1	7356	3	Y	797	809	0			17
							1	4	877	9							
09	8520	X	8337	-0-	-183	-0-	37	1	7419	3	Y	797	785	0	6	1	23
							4	4	877	9							
10	8928	X	8134	-0-	-794	-0-	45	1	7145	3	Y	826	827	0			22
							35	4	909	9							
11	8640	X	8079	-0-	-561	-0-	37	1	7136	3	Y	800	799	0			23
							26	4	880	9							
*12	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	53	1	9689	3	Y	870	849	0			44
							11	4	957	9							
*01	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	28	1	8555	3	Y	617	636	0			25
							9	4	679	9							

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	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	36	1	8929	3	Y	982	998	0			26
							2	4	1080	9							
09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	40	1	8139	3	Y	960	947	0	6	1	33
							4	4	1056	9							
10	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	53	1	8549	3	Y	953	955	0			31
							42	4	1048	9							
11	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	46	1	8652	3	Y	1125	1117	0			39
							31	4	1238	9							
*12	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	47	1	8687	3	Y	908	895	0			52
							10	4	999	9							
*01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	28	1	8664	3	Y	843	854	0			41
							9	4	927	9							

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	6138	X	2786	-0-	-3352	-0-	20	1	1720	3	Y	937	1071	0	43	1	20
							15	4	1031	9							
09	5940	X	3517	-0-	-2423	-0-	29	1	2329	3	Y	1029	1034	0	6	1	9
							27	4	1132	9							
10	6138	X	1813	-0-	-4325	-0-	11	1	696	3	Y	1001	999	0			11
							5	4	1101	9							
11	5940	X	3265	-0-	-2675	-0-	38	1	1934	3	Y	1155	1156	0			10
							22	4	1271	9							
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	508	514	0			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	609	610	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	2477	-0-	-3878	-0-	19	1	1669	3	Y	704	819	0	33	1	18
							15	4	774	9							
09	6150	X	2932	-0-	-3218	-0-	25	1	1983	3	Y	819	822	0	4	1	11
							23	4	901	9							
10	6107	X	1456	-0-	-4651	-0-	9	1	579	3	Y	785	784	0			12
							4	4	864	9							
11	5160	X	1644	-0-	-3516	-0-	19	1	972	3	Y	584	588	0			8
							11	4	642	9							
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	594	594	0			8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	527	529	0			6

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	5301	X	1638	-0-	-3663	-0-	13	1	1095	3	Y	474	523	0	21	1	10
							9	4	521	9							
09	5130	X	4128	-0-	-1002	-0-	43	1	3368	3	Y	617	618	0	3	1	6
							38	4	679	9							
10	5301	X	1731	-0-	-3570	-0-	15	1	1025	3	Y	621	620	0			7
							8	4	683	9							
11	5130	X	2462	-0-	-2668	-0-	35	1	1825	3	Y	528	530	0			5
							21	4	581	9							
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	641	639	0			7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	604	606	0			5

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	11997	X	8673	-0-	-3324	-0-	32	1	7633	3	Y	915	936	0			27
							1	4	1007	9							
09	11610	X	11516	-0-	-94	-0-	50	1	10021	3	Y	1309	1281	0	8	1	47
							5	4	1440	9							
10	12493	X	11172	-0-	-1321	-0-	59	1	9523	3	Y	1403	1402	0			48
							47	4	1543	9							
11	11070	X	9832	-0-	-1238	-0-	44	1	8354	3	Y	1276	1276	0			48
							30	4	1404	9							
12	10294	X	8600	-0-	-1694	-0-	40	1	7431	3	Y	1018	1004	0			62
							9	4	1120	9							
*01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	30	1	9372	3	Y	1134	1137	0			59
							10	4	1247	9							

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	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	40	1	9892	3	Y	1570	1592	0			40
							2	4	1727	9							
09	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	47	1	9240	3	Y	1464	1445	0	10	1	49
							4	4	1610	9							
10	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	58	1	9317	3	Y	1480	1483	0			46
							46	4	1628	9							
11	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	41	1	7898	3	Y	1383	1383	0			46
							29	4	1521	9							
12	9114	X	461	-0-	-8653	-0-	2	1	386	3	Y	65	107	0			4
							1	4	72	9							
*01	29183	X	29183	-0-	-0-	-0-	82	1	25498	3	Y	3250	3104	0			150
							28	4	3575	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	4856	-0-	4856	7148	79	1	3186	3	Y	1416	1215	1			249
						33	4	1558	9							
09	T. A.	4515	-0-	4515	11663	36	1	3937	3	Y	487	725	1			11
						6	4	536	9							
10	T. A.	6724	-0-	6724	18387	235	1	5688	3	Y	726	723	1			14
						2	4	799	9							
11	T. A.	4930	-0-	4930	23317	191	1	4680	3	Y	32	30	1			16
						24	4	35	9							
*12	28336 X	5019	-0-	-23317	-0-	229	1	4103	3	Y	590	540	0	49	1	17
						38	4	649	9							
*01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	276	1	2314	3	Y	171	158	0	23	1	7
						22	4	188	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

08	8277 X	5879	-0-	-2398	-0-	21	1	5194	3	Y	603	614	0			18
						1	4	663	9							
09	8010 X	2875	-0-	-5135	-0-	13	1	2497	3	Y	331	334	0	2	1	13
						1	4	364	9							
10	9176 X	2025	-0-	-7151	-0-	12	1	1748	3	Y	234	238	0			9
						8	4	257	9							
11	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
12	6665 X	5631	-0-	-1034	-0-	27	1	4942	3	Y	596	563	0			33
						6	4	656	9							
*01	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	21	1	6374	3	Y	818	812	0			39
						7	4	900	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

08	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	26	1	6386	3	Y	1031	1036	0			26
						1	4	1134	9							
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	19	1	3776	3	Y	612	614	0	4	1	20
						2	4	673	9							
10	9114 X	1583	-0-	-7531	-0-	9	1	1329	3	Y	217	231	0			6
						6	4	239	9							
11	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	41	1	7918	3	Y	1266	1231	0			41
						29	4	1393	9							
12	7533 X	5345	-0-	-2188	-0-	25	1	4501	3	Y	740	740	0			41
						5	4	814	9							
*01	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	19	1	6073	3	Y	1001	996	0			46
						7	4	1101	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

08	6789 X	6771	-0-	-18	-0-	48	1	6532	3	Y	174	261	1			38
						191	9									
09	6570 X	5916	-0-	-654	-0-	59	1	5685	3	Y	138	128	1			48
						20	4	152	9							
10	6789 X	6059	-0-	-730	-0-	68	1	5835	3	Y	142	61	1			129
						156	9									
11	6360 X	5515	-0-	-845	-0-	46	1	5218	3	Y	170	155	1			144
						64	4	187	9							
12	6389 X	5215	-0-	-1174	-0-	43	1	5027	3	Y	122	181	1			85
						11	4	134	9							
*01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	45	1	5624	3	Y	150	156	1			79
						19	4	165	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	48	1	6625	3	Y	104	208	1			36
						114	9									
09	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	62	1	6001	3	Y	143	125	1			54
						21	4	157	9							
10	6727 X	5517	-0-	-1210	-0-	62	1	5300	3	Y	141	60	1			135
						155	9									
11	6510 X	6135	-0-	-375	-0-	51	1	5806	3	Y	187	163	1			159
						72	4	206	9							
12	6627 X	6241	-0-	-386	-0-	51	1	6015	3	Y	147	203	1			103
						13	4	162	9							
*01	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	51	1	6425	3	Y	183	184	1			102
						22	4	201	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	46	1	6251	3	Y	172	289	1			46
						189	9									
09	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	60	1	5726	3	Y	188	165	1			69
						20	4	207	9							
10	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	68	1	5813	3	Y	219	91	1			197
						241	9									
11	5580 X	5501	-0-	-79	-0-	45	1	5157	3	Y	214	211	1			200
						64	4	235	9							
12	5766 X	5522	-0-	-244	-0-	46	1	5291	3	Y	158	240	1			118
						11	4	174	9							
*01	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	43	1	5362	3	Y	177	193	1			102
						18	4	195	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579 X	9382	-0-	-197	-0-	67	1	9097	3	Y	198	294	1			50
						218	9									
09	9270 X	8538	-0-	-732	-0-	86	1	8258	3	Y	150	140	1			60
						29	4	165	9							
10	9579 X	8981	-0-	-598	-0-	100	1	8694	3	Y	169	71	1			158
						1	4	186	9							
11	9270 X	8577	-0-	-693	-0-	72	1	8197	3	Y	188	176	1			170
						101	4	207	9							
12	9259 X	8570	-0-	-689	-0-	72	1	8324	3	Y	143	208	1			105
						17	4	157	9							
*01	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	69	1	8693	3	Y	166	175	1			96
						29	4	183	9							

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	14074 X	13326	-0-	-748	-0-	95	1	12976	3	Y	232	345	1			53
						255	9									
09	13620 X	12422	-0-	-1198	-0-	125	1	12036	3	Y	199	179	1			73
						42	4	219	9							
10	14787 X	12049	-0-	-2738	-0-	135	1	11690	3	Y	203	87	1			189
						1	4	223	9							
11	13320 X	12517	-0-	-803	-0-	105	1	11986	3	Y	252	226	1			215
						149	4	277	9							
12	13330 X	12405	-0-	-925	-0-	104	1	12045	3	Y	210	285	1			140
						25	4	231	9							
*01	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	88	1	11073	3	Y	211	230	1			121
						38	4	232	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	31	1	7476	3	Y	1215	1237	0			32
							1	4	1337	9							
09	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	40	1	8039	3	Y	1224	1206	0	8	1	42
							4	4	1346	9							
10	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	54	1	8700	3	Y	1244	1246	0			40
							43	4	1368	9							
11	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	43	1	8192	3	Y	1073	1075	0			38
							30	4	1180	9							
12	6293	X	1765	-0-	-4528	-0-	8	1	1518	3	Y	215	239	0			14
							2	4	237	9							
*01	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	36	1	11121	3	Y	1428	1375	0			67
							12	4	1571	9							

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	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	28	1	6681	3	Y	1039	1057	0			27
							1	4	1143	9							
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	31	1	6132	3	Y	644	645	0	4	1	22
							3	4	708	9							
10	6820	X	6216	-0-	-604	-0-	34	1	5447	3	Y	644	646	0			20
							27	4	708	9							
11	6600	X	5803	-0-	-797	-0-	27	1	5159	3	Y	544	546	0			18
							19	4	598	9							
12	6280	X	798	-0-	-5482	-0-	4	1	699	3	Y	85	98	0			5
							1	4	94	9							
*01	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	45	1	13922	3	Y	1562	1495	0			72
							15	4	1718	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	14	1	3508	3	Y	426	443	0			13
							1	4	469	9							
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	15	1	2902	3	Y	482	474	0	4	1	17
							1	4	530	9							
10	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	17	1	2717	3	Y	489	489	0			17
							13	4	538	9							
11	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	14	1	2601	3	Y	449	449	0			17
							9	4	494	9							
12	3312	X	220	-0-	-3092	-0-	1	1	186	3	Y	30	44	0			3
							33	9									
*01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	15	1	4736	3	Y	621	595	0			29
							5	4	683	9							

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	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	31	1	3420	3	Y	561	571	0			29
							617	9									
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	32	1	3725	3	Y	745	740	0			34
							820	9									
10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	41	1	4673	3	Y	823	819	0			38
							905	9									
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	35	1	3232	3	Y	552	562	0			28
							607	9									
*12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	22	1	2619	3	Y	651	649	0			30
							716	9									
*01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	25	1	3070	3	Y	741	741	0			30
							815	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5621	-0-	-238	-0-	46 620	1 9	4955	3	Y	564	568	0			28
09	5670	X	5392	-0-	-278	-0-	40 673	1 9	4679	3	Y	612	612	0			28
10	5859	X	5618	-0-	-241	-0-	43 646	1 9	4929	3	Y	587	588	0			27
11	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	59 677	1 9	5417	3	Y	615	611	0			31
*12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	43 641	1 9	5112	3	Y	583	587	0			27
*01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	33 689	1 9	4037	3	Y	626	628	0			25

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	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	59 862	1 9	6427	3	Y	784	790	0			38
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	54 897	1 9	6353	3	Y	815	817	0			36
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	54 983	1 9	6232	3	Y	894	890	0			40
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	68 983	1 9	6284	3	Y	894	891	0			43
*12	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	54 930	1 9	6454	3	Y	845	850	0			38
*01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	51 991	1 9	6228	3	Y	901	904	0			35

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	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	60 1192	1 9	6525	3	Y	1084	1091	0			56
09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	51 1142	1 9	6035	3	Y	1038	1044	0			50
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	53 1230	1 9	6040	3	Y	1118	1114	0			54
11	6900	X	5514	-0-	-1386	-0-	47 1145	1 9	4322	3	Y	1041	1041	0			54
*12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	50 1172	1 9	5927	3	Y	1065	1068	0			51
*01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	64 1251	1 9	7790	3	Y	1137	1140	0			48

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	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	31 598	1 9	3371	3	Y	544	545	0			29
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	32 677	1 9	3717	3	Y	615	614	0			30
10	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	36 644	1 9	4134	3	Y	585	586	0			29
11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	41 630	1 9	3740	3	Y	573	572	0			30
*12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	30 587	1 9	3574	3	Y	534	538	0			26
*01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	27 772	1 9	3265	3	Y	702	698	0			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	42	1	10160	3	Y	1124	1142	0			32
							2	4	1236	9							
09	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	51	1	10250	3	Y	1160	1142	0	8	1	42
							5	4	1276	9							
10	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	66	1	10624	3	Y	1220	1221	0			41
							52	4	1342	9							
11	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	55	1	10504	3	Y	1130	1130	0			41
							38	4	1243	9							
*12	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	54	1	10064	3	Y	1241	1209	0			73
							12	4	1365	9							
*01	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	25	1	7791	3	Y	888	915	0			46
							9	4	977	9							

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	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	34	1	8475	3	Y	911	925	0			26
							2	4	1002	9							
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	40	1	7994	3	Y	871	859	0	6	1	32
							4	4	958	9							
10	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	50	1	8010	3	Y	902	902	0			32
							39	4	992	9							
11	8070	X	7698	-0-	-372	-0-	35	1	6723	3	Y	833	833	0			32
							24	4	916	9							
12	8339	X	8048	-0-	-291	-0-	39	1	7082	3	Y	835	816	0			51
							8	4	919	9							
*01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	20	1	6198	3	Y	621	638	0			34
							7	4	683	9							

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	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	32	1	7863	3	Y	869	883	0			23
							2	4	956	9							
09	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	37	1	7450	3	Y	857	845	0	6	1	29
							4	4	943	9							
10	8339	X	8086	-0-	-253	-0-	44	1	7083	3	Y	840	841	0			28
							35	4	924	9							
11	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	38	1	7349	3	Y	922	917	0			33
							27	4	1014	9							
*12	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	38	1	7021	3	Y	837	821	0			49
							8	4	921	9							
*01	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	19	1	6019	3	Y	655	670	0			34
							7	4	721	9							

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	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	32	1	8021	3	Y	810	827	0			22
							2	4	891	9							
09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	37	1	7462	3	Y	733	724	0	6	1	25
							4	4	806	9							
10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	48	1	7651	3	Y	753	754	0			24
							37	4	828	9							
11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	40	1	7555	3	Y	940	931	0			33
							27	4	1034	9							
12	8184	X	8179	-0-	-5	-0-	40	1	7238	3	Y	812	798	0			47
							8	4	893	9							
*01	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	22	1	6609	3	Y	658	672	0			33
							7	4	724	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	41	1	10019	3	Y	1360	1379	0			37
							2	4	1496	9							
09	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	46	1	9393	3	Y	1115	1105	0	8	1	39
							5	4	1227	9							
10	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	59	1	9392	3	Y	1044	1049	0			34
							46	4	1148	9							
11	9600	X	9502	-0-	-98	-0-	43	1	8241	3	Y	1080	1076	0			38
							30	4	1188	9							
*12	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	46	1	8490	3	Y	1387	1345	0			80
							10	4	1526	9							
*01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	22	1	6797	3	Y	914	947	0			47
							7	4	1005	9							

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	10478	X	9767	-0-	-711	-0-	203	1	8030	3	Y	1387	1442	0			44
							8	4	1526	9							
09	10140	X	9510	-0-	-630	-0-	197	1	7860	3	Y	1313	1280	0			77
							9	4	1444	9							
10	10478	X	10085	-0-	-393	-0-	206	1	8056	3	Y	1654	1647	0			84
							4	4	1819	9							
11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	119	1	8239	3	Y	1672	1684	0			72
							24	4	1839	9							
*12	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	158	1	8957	3	Y	1737	1693	0			116
							48	4	1911	9							
*01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	68	1	4801	3	Y	829	897	0			48
							17	4	912	9							

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	10881	X	9543	-0-	-1338	-0-	198	1	7834	3	Y	1366	1395	0			43
							8	4	1503	9							
09	10530	X	9159	-0-	-1371	-0-	192	1	7622	3	Y	1215	1186	0			72
							8	4	1337	9							
10	10881	X	9848	-0-	-1033	-0-	216	1	8410	3	Y	1107	1121	0			58
							4	4	1218	9							
11	8880	X	8291	-0-	-589	-0-	104	1	7288	3	Y	797	820	0			35
							22	4	877	9							
*12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	133	1	7506	3	Y	1198	1155	0			78
							40	4	1318	9							
*01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	81	1	5717	3	Y	937	964	0			51
							20	4	1031	9							

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	7843	X	3406	-0-	-4437	-0-	69	1	2742	3	Y	538	586	0			18
							3	4	592	9							
09	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	193	1	7694	3	Y	1382	1320	0			80
							8	4	1520	9							
10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	164	1	6387	3	Y	994	1021	0			53
							3	4	1093	9							
11	7470	X	5848	-0-	-1622	-0-	73	1	5053	3	Y	643	666	0			30
							15	4	707	9							
12	7719	X	6781	-0-	-938	-0-	97	1	5528	3	Y	1024	985	0			69
							30	4	1126	9							
*01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	31	1	2176	3	Y	428	470	0			27
							7	4	471	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	238	1	9374	3	Y	1483	1500	0			47
							9	4	1631	9							
09	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	229	1	9142	3	Y	1501	1459	0			89
							10	4	1651	9							
10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	209	1	8154	3	Y	1425	1439	0			75
							4	4	1568	9							
11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	90	1	6287	3	Y	1045	1073	0			47
							19	4	1150	9							
*12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	113	1	6434	3	Y	1234	1198	0			83
							35	4	1357	9							
*01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	75	1	5344	3	Y	1004	1031	0			56
							19	4	1104	9							

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	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	267	1	10513	3	Y	1568	1607	0			50
							10	4	1725	9							
09	9330	X	7135	-0-	-2195	-0-	148	1	5932	3	Y	953	945	0			58
							7	4	1048	9							
10	9641	X	7912	-0-	-1729	-0-	168	1	6525	3	Y	1105	1105	0			58
							3	4	1216	9							
11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	117	1	8124	3	Y	1338	1337	0			59
							24	4	1472	9							
*12	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	172	1	9759	3	Y	1719	1663	0			115
							53	4	1891	9							
*01	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	155	1	10935	3	Y	1676	1700	0			91
							38	4	1844	9							

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	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	169	1	6656	3	Y	1338	1383	0			38
							6	4	1472	9							
09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	187	1	7437	3	Y	1487	1443	0			82
							8	4	1636	9							
10	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	174	1	6809	3	Y	1466	1477	0			71
							4	4	1613	9							
11	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	90	1	6306	3	Y	1331	1349	0			53
							19	4	1464	9							
12	7099	X	6936	-0-	-163	-0-	96	1	5493	3	Y	1197	1175	0			75
							30	4	1317	9							
*01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	84	1	5936	3	Y	1187	1203	0			59
							21	4	1306	9							

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	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	307	1	12101	3	Y	2297	2347	0			71
							12	4	2527	9							
09	10830	X	6542	-0-	-4288	-0-	134	1	5339	3	Y	966	978	0			59
							6	4	1063	9							
10	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	275	1	10754	3	Y	2189	2139	0			109
							6	4	2408	9							
11	10830	X	10755	-0-	-75	-0-	127	1	8805	3	Y	1634	1671	0			72
							26	4	1797	9							
*12	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	201	1	11426	3	Y	2163	2091	0			144
							62	4	2379	9							
*01	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	150	1	10608	3	Y	1829	1872	0			101
							37	4	2012	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	237	1	5550	3	Y	922	914	0	20	1	20
							1	4	1014	9							
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	290	1	5922	3	Y	1022	1020	0			22
							3	4	1124	9							
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	202	1	6222	3	Y	1119	1117	0			24
							4	4	1231	9							
11	7530	X	5724	-0-	-1806	-0-	151	1	4670	3	Y	817	824	0			17
							4	4	899	9							
*12	7781	X	6486	-0-	-1295	-0-	263	1	5235	3	Y	894	889	0			22
							5	4	983	9							
*01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	200	1	5573	3	Y	890	893	0			19
							4	4	979	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	38294	X	38294	-0-	-0-	-0-	1339	1	31333	3	Y	5107	4930	0	105	1	101
							4	4	5618	9							
09	32319	X	32319	-0-	-0-	-0-	1287	1	26229	3	Y	4355	4370	0			86
							12	4	4791	9							
10	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	269	1	8299	3	Y	1436	1496	0			26
							6	4	1580	9							
11	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	373	1	11500	3	Y	1937	1929	0			34
							9	4	2131	9							
*12	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	315	1	6266	3	Y	1031	1042	0			23
							6	4	1134	9							
*01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	95	1	2651	3	Y	407	424	0			6
							2	4	448	9							

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	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	89	1	2076	3	Y	47	45	0	1	1	1
							52	9									
09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	156	1	3186	3	Y	329	323	0			7
							2	4	362	9							
10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	111	1	3415	3	Y	837	827	0			17
							2	4	921	9							
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	100	1	3112	3	Y	743	745	0			15
							3	4	817	9							
*12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	113	1	2247	3	Y	524	525	0			14
							2	4	576	9							
*01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	83	1	2304	3	Y	502	504	0			12
							2	4	552	9							

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	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	305	1	7148	3	Y	1594	1571	0	33	1	35
							1	4	1753	9							
09	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	359	1	7315	3	Y	1396	1401	0			30
							3	4	1536	9							
10	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	232	1	7163	3	Y	1302	1305	0			27
							5	4	1432	9							
11	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	216	1	6647	3	Y	1155	1159	0			23
							5	4	1271	9							
*12	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	415	1	8271	3	Y	1405	1391	0			37
							8	4	1546	9							
*01	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	307	1	8549	3	Y	1355	1360	0			32
							6	4	1491	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	405	1	9476	3	Y	1196	1182	0	25	1	22
							1	4	1316	9							
09	5520	X	3826	-0-	-1694	-0-	173	1	3539	3	Y	102	124	0			-0-
							2	4	112	9							
10	9734	X	7990	-0-	-1744	-0-	243	1	7494	3	Y	225	223	0			2
							5	4	248	9							
11	10050	X	4782	-0-	-5268	-0-	145	1	4489	3	Y	131	133	0			-0-
							4	4	144	9							
12	8537	X	3674	-0-	-4863	-0-	171	1	3393	3	Y	97	97	0			-0-
							3	4	107	9							
*01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	150	1	4159	3	Y	111	111	0			-0-
							3	4	122	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	37	1	863	3	Y	12	17	0			-0-
							13	9									
09	480	X	332	-0-	-148	-0-	16	1	312	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	5115	X	41	-0-	-5074	-0-	1	1	39	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	209	1	4155	3	Y	59	58	0			1
							4	4	65	9							
01	T. A.		4449	-0-	4449	4449	152	1	4232	3	Y	56	57	0			-0-
							3	4	62	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	267	1	6263	3	Y	1605	1558	0	33	1	36
							1	4	1766	9							
09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	291	1	5933	3	Y	1639	1639	0			36
							3	4	1803	9							
10	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	225	1	6948	3	Y	2102	2093	0			45
							5	4	2312	9							
11	6960	X	6906	-0-	-54	-0-	165	1	5089	3	Y	1498	1511	0			32
							4	4	1648	9							
12	7874	X	6684	-0-	-1190	-0-	245	1	4887	3	Y	1406	1400	0			38
							5	4	1547	9							
*01	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	261	1	7257	3	Y	1949	1941	0			46
							5	4	2144	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

08	T. A.		5902	-0-	5902	11739	198	1	4644	3	Y	963	938	0	20	1	20
							1	4	1059	9							
09	T. A.		5681	-0-	5681	17420	217	1	4425	3	Y	943	944	0			19
							2	4	1037	9							
10	T. A.		5323	-0-	5323	22743	133	1	4101	3	Y	987	986	0			20
							3	4	1086	9							
11	T. A.		4637	-0-	4637	27380	116	1	3582	3	Y	851	854	0			17
							3	4	936	9							
*12	33168	X	5788	-0-	-27380	-0-	223	1	4441	3	Y	1018	1009	0			26
							4	4	1120	9							
*01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	148	1	4111	3	Y	880	886	0			20
							3	4	968	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	136	1	3175	3	Y	770	744	0	16	1	14
							847	9									
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	179	1	3643	3	Y	905	902	0			17
							2	4	996	9							
10	6913	X	4673	-0-	-2240	-0-	118	1	3654	3	Y	816	818	0			15
							3	4	898	9							
11	6690	X	2655	-0-	-4035	-0-	66	1	2058	3	Y	481	488	0			8
							2	4	529	9							
*12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	221	1	4400	3	Y	1078	1060	0			26
							4	4	1186	9							
*01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	103	1	2867	3	Y	655	668	0			13
							2	4	721	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	154	1	3602	3	Y	801	779	0	17	1	17
							881	9									
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	190	1	3880	3	Y	857	856	0			18
							2	4	943	9							
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	126	1	3898	3	Y	864	864	0			18
							3	4	950	9							
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	120	1	3706	3	Y	776	779	0			15
							3	4	854	9							
*12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	228	1	4553	3	Y	933	924	0			24
							5	4	1026	9							
*01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	98	1	2734	3	Y	574	585	0			13
							2	4	631	9							

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	4340	X	3361	-0-	-979	-0-	127	1	2961	3	Y	248	244	0	5	1	8
							273	9									
09	2910	X	2403	-0-	-507	-0-	103	1	2102	3	Y	179	181	0			6
							1	4	197	9							
10	4340	X	452	-0-	-3888	-0-	13	1	400	3	Y	35	39	0			2
							39	9									
11	3570	X	1018	-0-	-2552	-0-	29	1	902	3	Y	78	77	0			3
							1	4	86	9							
*12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	171	1	3394	3	Y	347	339	0			11
							3	4	382	9							
*01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	45	1	1264	3	Y	706	699	0			18
							1	4	777	9							

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	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	32	1	5569	3	Y	191	193	0			12
							2	4	210	9							
09	5340	X	5300	-0-	-40	-0-	21	1	5068	3	Y	189	189	0			12
							3	4	208	9							
10	5704	X	5563	-0-	-141	-0-	26	1	5297	3	Y	218	219	0			11
							240	9									
11	5700	X	5268	-0-	-432	-0-	29	1	5002	3	Y	215	216	0			10
							237	9									
12	5510	X	5198	-0-	-312	-0-	27	1	4920	3	Y	228	227	0			11
							251	9									
*01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	30	1	4855	3	Y	217	213	0			15
							239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	53	1	9054	3	Y	525	525	0			31
							3	4	578	9							
09	8880	X	8842	-0-	-38	-0-	35	1	8237	3	Y	514	514	0			31
							5	4	565	9							
10	9703	X	9140	-0-	-563	-0-	41	1	8497	3	Y	547	551	0			27
							602	9									
11	9570	X	8720	-0-	-850	-0-	47	1	8078	3	Y	541	545	0			23
							595	9									
12	9889	X	8875	-0-	-1014	-0-	45	1	8180	3	Y	591	589	0			25
							650	9									
*01	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	49	1	7989	3	Y	552	544	0			33
							607	9									

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	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	36	1	6072	3	Y	379	374	0			24
							2	4	417	9							
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	25	1	5898	3	Y	384	383	0			25
							3	4	422	9							
10	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	31	1	6519	3	Y	384	388	0			21
							422	9									
11	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	37	1	6333	3	Y	402	404	0			19
							442	9									
*12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	34	1	6117	3	Y	422	422	0			19
							464	9									
*01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	36	1	5853	3	Y	400	394	0			25
							440	9									

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	18383	X	17271	-0-	-1112	-0-	93	1	15950	3	Y	1111	1114	0			65
							6	4	1222	9							
09	17790	X	15921	-0-	-1869	-0-	62	1	14693	3	Y	1052	1055	0			62
							9	4	1157	9							
10	18383	X	16700	-0-	-1683	-0-	74	1	15298	3	Y	1207	1212	0			57
							1328	9									
11	17790	X	15021	-0-	-2769	-0-	79	1	13644	3	Y	1179	1188	0			48
							1	4	1297	9							
*12	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	86	1	15783	3	Y	1383	1377	0			54
							1	4	1521	9							
*01	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	92	1	15170	3	Y	1283	1264	0			73
							1	4	1411	9							

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	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	58	1	10018	3	Y	990	991	0			61
							4	4	1089	9							
09	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	42	1	9917	3	Y	945	947	0			59
							6	4	1040	9							
10	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	51	1	10621	3	Y	1046	1052	0			53
							1151	9									
11	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	59	1	10292	3	Y	971	980	0			44
							1	4	1068	9							
*12	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	56	1	10141	3	Y	1020	1020	0			44
							1122	9									
*01	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	60	1	10044	3	Y	1001	984	0			61
							1	4	1101	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	47	1	8015	3	Y	622	623	0			36
							3	4	684	9							
09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	34	1	8028	3	Y	574	577	0			33
							5	4	631	9							
10	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	41	1	8589	3	Y	606	611	0			28
							667	9									
11	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	48	1	8211	3	Y	595	599	0			24
							655	9									
*12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	45	1	8095	3	Y	631	630	0			25
							694	9									
*01	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	49	1	8100	3	Y	630	619	0			36
							693	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

08	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	70	1	11981	3	Y	723	722	0			44
							4	4	795	9							
09	12030	X	11912	-0-	-118	-0-	47	1	11133	3	Y	659	663	0			40
							7	4	725	9							
10	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	59	1	12302	3	Y	695	700	0			35
							765	9									
11	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	67	1	11603	3	Y	699	704	0			30
							1	4	769	9							
*12	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	63	1	11478	3	Y	736	735	0			31
							1	4	810	9							
*01	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	69	1	11481	3	Y	716	704	0			43
							1	4	788	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

08	11408	X	10680	-0-	-728	-0-	80	1	9303	3	Y	1166	1156	0			71
							14	4	1283	9							
09	11040	X	10604	-0-	-436	-0-	66	1	9075	3	Y	1187	1210	0			48
							157	4	1306	9							
10	11408	X	11014	-0-	-394	-0-	65	1	9335	3	Y	1417	1420	0			45
							55	4	1559	9							
11	11040	X	10614	-0-	-426	-0-	59	1	9178	3	Y	1243	1254	0			34
							10	4	1367	9							
12	10848	X	10106	-0-	-742	-0-	62	1	8741	3	Y	1179	1183	0			30
							6	4	1297	9							
*01	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	51	1	8607	3	Y	1138	1119	0			49
							11	4	1252	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260 X	11573	-0-	-2687	-0-	88	1	10286	3	Y	1075	1070	0			67
						16	4	1183	9							
09	13650 X	12599	-0-	-1051	-0-	80	1	10958	3	Y	1247	1262	0			52
						189	4	1372	9							
10	15097 X	11360	-0-	-3737	-0-	73	1	10389	3	Y	761	786	0			27
						61	4	837	9							
11	13140 X	12095	-0-	-1045	-0-	69	1	10682	3	Y	1212	1204	0			35
						11	4	1333	9							
*12	13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	85	1	12085	3	Y	1415	1412	0			38
						8	4	1557	9							
*01	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	63	1	10640	3	Y	1221	1204	0			55
						14	4	1343	9							

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	14508 X	13775	-0-	-733	-0-	103	1	12068	3	Y	1441	1428	0			81
						19	4	1585	9							
09	14040 X	12560	-0-	-1480	-0-	78	1	10809	3	Y	1351	1384	0			48
						187	4	1486	9							
10	14508 X	13869	-0-	-639	-0-	86	1	12228	3	Y	1349	1362	0			35
						71	4	1484	9							
11	14040 X	13411	-0-	-629	-0-	75	1	11661	3	Y	1512	1514	0			33
						12	4	1663	9							
12	13348 X	4708	-0-	-8640	-0-	29	1	4102	3	Y	522	549	0			6
						3	4	574	9							
*01	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	72	1	12286	3	Y	1531	1481	0			56
						16	4	1684	9							

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	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	87	1	10132	3	Y	1169	1158	0			70
						16	4	1286	9							
09	10980 X	10778	-0-	-202	-0-	67	1	9296	3	Y	1140	1163	0			47
						161	4	1254	9							
10	11346 X	9637	-0-	-1709	-0-	59	1	8273	3	Y	1143	1153	0			37
						48	4	1257	9							
11	10980 X	9558	-0-	-1422	-0-	54	1	8341	3	Y	1049	1058	0			28
						9	4	1154	9							
*12	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	70	1	10026	3	Y	1329	1324	0			33
						7	4	1462	9							
*01	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	55	1	9268	3	Y	1204	1186	0			51
						12	4	1324	9							

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	15252 X	14162	-0-	-1090	-0-	105	1	12228	3	Y	1645	1626	0			100
						19	4	1810	9							
09	14700 X	13187	-0-	-1513	-0-	81	1	11165	3	Y	1589	1625	0			64
						193	4	1748	9							
10	15252 X	14807	-0-	-445	-0-	88	1	12425	3	Y	2020	2021	0			63
						72	4	2222	9							
11	14760 X	13939	-0-	-821	-0-	78	1	11965	3	Y	1713	1730	0			46
						12	4	1884	9							
12	14052 X	13619	-0-	-433	-0-	82	1	11713	3	Y	1651	1657	0			40
						8	4	1816	9							
*01	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	67	1	11366	3	Y	1572	1545	0			67
						15	4	1729	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	42	1	12287	3	Y	2205	2216	1			112
							23	4	2426	9							
09	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	45	1	11446	3	Y	1753	1668	1			197
							5	4	1928	9							
10	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	42	1	11863	3	Y	1895	1995	1			97
							5	4	2085	9							
11	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	37	1	10855	3	Y	1863	1776	1			184
							6	4	2049	9							
*12	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	41	1	12329	3	Y	2054	1949	1			289
							6	4	2259	9							
*01	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	35	1	11351	3	Y	1883	1949	1			223
							6	4	2071	9							

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	T. A.		12417	-0-	12417	24389	92	1	10715	3	Y	1449	1430	0			90
							16	4	1594	9							
09	T. A.		11372	-0-	11372	35761	70	1	9604	3	Y	1393	1424	0			59
							166	4	1532	9							
10	T. A.		12158	-0-	12158	47919	72	1	10254	3	Y	1611	1616	0			54
							60	4	1772	9							
11	T. A.		10652	-0-	10652	58571	59	1	9153	3	Y	1300	1315	0			39
							10	4	1430	9							
*12	69937	X	11366	-0-	-58571	-0-	69	1	9725	3	Y	1424	1424	0			39
							6	4	1566	9							
*01	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	58	1	9781	3	Y	1404	1379	0			64
							12	4	1544	9							

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	7037	X	1664	-0-	-5373	-0-	67	1	1387	3	Y	191	246	0			14
							210	9									
09	6810	X	5431	-0-	-1379	-0-	239	1	4404	3	Y	716	676	0			54
							788	9									
10	7936	X	5068	-0-	-2868	-0-	207	1	3960	3	Y	819	830	0			43
							901	9									
11	7440	X	6436	-0-	-1004	-0-	160	1	4930	3	Y	1224	1196	0			71
							1346	9									
*12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	286	1	6339	3	Y	1209	1205	0			75
							1	4	1330	9							
*01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	270	1	5947	3	Y	985	974	0			86
							1	4	1084	9							

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	7068	X	5978	-0-	-1090	-0-	244	1	5039	3	Y	631	653	0			38
							1	4	694	9							
09	6840	X	4854	-0-	-1986	-0-	217	1	3989	3	Y	589	580	0			47
							648	9									
10	7068	X	4948	-0-	-2120	-0-	209	1	3999	3	Y	673	684	0			36
							740	9									
11	6840	X	4652	-0-	-2188	-0-	125	1	3852	3	Y	614	613	0			37
							675	9									
12	6188	X	5391	-0-	-797	-0-	200	1	4453	3	Y	670	665	0			42
							1	4	737	9							
*01	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	233	1	5104	3	Y	610	598	0			54
							671	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7002	-0-	-717	-0-	281	1	5817	3	Y	821	842	0			49
							1	4	903	9							
09	7470	X	6070	-0-	-1400	-0-	268	1	4943	3	Y	781	767	0			63
							859	9									
10	7719	X	5010	-0-	-2709	-0-	232	1	4461	3	Y	287	332	0			18
							1	4	316	9							
11	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	302	1	9326	3	Y	634	614	0			38
							1	4	697	9							
*12	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	472	1	10482	3	Y	847	832	0			53
							2	4	932	9							
*01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	313	1	6883	3	Y	733	721	0			65
							1	4	806	9							

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	12369	X	6501	-0-	-5868	-0-	253	1	5229	3	Y	925	951	0			57
							1	4	1018	9							
09	11970	X	5599	-0-	-6371	-0-	237	1	4362	3	Y	909	892	0			74
							1000	9									
10	12369	X	6628	-0-	-5741	-0-	269	1	5170	3	Y	1080	1095	0			59
							1	4	1188	9							
11	8880	X	4947	-0-	-3933	-0-	129	1	3969	3	Y	772	782	0			49
							849	9									
12	6975	X	6963	-0-	-12	-0-	255	1	5652	3	Y	959	946	0			62
							1	4	1055	9							
*01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	209	1	4574	3	Y	747	741	0			68
							822	9									

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	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	40	1	11663	3	Y	1384	1386	1			71
							22	4	1522	9							
09	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	44	1	11002	3	Y	1468	1375	1			164
							4	4	1615	9							
10	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	40	1	11280	3	Y	1628	1708	1			84
							5	4	1791	9							
11	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	37	1	10853	3	Y	1567	1494	1			157
							6	4	1724	9							
*12	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	38	1	11509	3	Y	1734	1649	1			242
							6	4	1907	9							
*01	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	33	1	10651	3	Y	1607	1661	1			188
							6	4	1768	9							

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	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	29	1	8642	3	Y	955	962	1			44
							17	4	1051	9							
09	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	34	1	8545	3	Y	894	842	1			96
							3	4	983	9							
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	30	1	8300	3	Y	945	996	1			45
							3	4	1040	9							
11	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	30	1	8651	3	Y	1038	984	1			99
							5	4	1142	9							
*12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	21	1	6212	3	Y	741	737	1			103
							3	4	815	9							
*01	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	27	1	8358	3	Y	1038	1030	1			111
							4	4	1142	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330 X	8429	-0-	-4901	-0-	26	1	7500	3	Y	808	863	1			42
						14	4	889	9							
09	11910 X	7648	-0-	-4262	-0-	27	1	6829	3	Y	717	681	1			78
						3	4	789	9							
10	13857 X	7998	-0-	-5859	-0-	25	1	7087	3	Y	803	844	1			37
						3	4	883	9							
11	13410 X	7376	-0-	-6034	-0-	23	1	6503	3	Y	770	735	1			72
						3	4	847	9							
*12	13077 X	8116	-0-	-4961	-0-	25	1	7156	3	Y	847	807	1			112
						3	4	932	9							
*01	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	21	1	6673	3	Y	813	836	1			89
						3	4	894	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

08	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	295	1	6122	3	Y	1072	1059	0			58
						2	4	1179	9							
09	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	282	1	5221	3	Y	1078	1053	0			83
						1	4	1186	9							
10	5859 X	5567	-0-	-292	-0-	227	1	4359	3	Y	891	928	0			46
						1	4	980	9							
11	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	150	1	4618	3	Y	996	985	0			57
						1096	9									
12	6603 X	5016	-0-	-1587	-0-	184	1	4086	3	Y	677	692	0			42
						1	4	745	9							
*01	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	255	1	5613	3	Y	807	781	0			68
						1	4	888	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

08	6727 X	6075	-0-	-652	-0-	244	1	5052	3	Y	707	724	0			41
						1	4	778	9							
09	6510 X	5379	-0-	-1131	-0-	236	1	4352	3	Y	719	703	0			57
						791	9									
10	7223 X	4548	-0-	-2675	-0-	192	1	3672	3	Y	622	645	0			34
						684	9									
11	6360 X	4773	-0-	-1587	-0-	125	1	3850	3	Y	725	715	0			44
						798	9									
12	5863 X	5763	-0-	-100	-0-	215	1	4786	3	Y	692	691	0			45
						1	4	761	9							
*01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	247	1	5427	3	Y	699	681	0			63
						1	4	769	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6334	-0-	-145	-0-	245	1	5065	3	Y	930	948	0			55
							1	4	1023	9							
09	6270	X	5313	-0-	-957	-0-	223	1	4111	3	Y	890	874	0			71
							979	9									
10	6479	X	4952	-0-	-1527	-0-	201	1	3845	3	Y	824	850	0			45
							906	9									
11	6270	X	5244	-0-	-1026	-0-	135	1	4156	3	Y	866	859	0			52
							953	9									
12	6107	X	5758	-0-	-349	-0-	209	1	4637	3	Y	828	827	0			53
							1	4	911	9							
*01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	231	1	5062	3	Y	1020	985	0			88
							1122	9									

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	10832	X	4254	-0-	-6578	-0-	434	1	3126	3	Y	630	654	0			38
							1	4	693	9							
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	454	1	3655	3	Y	623	609	0			52
							4	4	685	9							
10	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	381	1	5598	3	Y	980	953	0			79
							7	4	1078	9							
11	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	306	1	5350	3	Y	1034	1036	0			77
							9	4	1137	9							
*12	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	379	1	7623	3	Y	1286	1256	0			107
							11	4	1415	9							
*01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	274	1	4845	3	Y	760	809	0			58
							5	4	836	9							

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	5766	X	3377	-0-	-2389	-0-	346	1	2491	3	Y	490	504	0			30
							1	4	539	9							
09	5580	X	5422	-0-	-158	-0-	503	1	4055	3	Y	781	746	0			65
							5	4	859	9							
10	5766	X	4459	-0-	-1307	-0-	246	1	3608	3	Y	546	564	0			47
							4	4	601	9							
11	5580	X	3801	-0-	-1779	-0-	185	1	3227	3	Y	349	369	0			27
							5	4	384	9							
12	4960	X	3266	-0-	-1694	-0-	143	1	2879	3	Y	218	227	0			18
							4	4	240	9							
*01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	227	1	4017	3	Y	559	539	0			38
							4	4	615	9							

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	9375	X	3330	-0-	-6045	-0-	336	1	2420	3	Y	521	551	0			34
							1	4	573	9							
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	335	1	2699	3	Y	438	433	0			39
							3	4	482	9							
10	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	224	1	3289	3	Y	258	273	0			24
							4	4	284	9							
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	213	1	3720	3	Y	348	345	0			27
							6	4	383	9							
*12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	169	1	3409	3	Y	379	373	0			33
							5	4	417	9							
*01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	94	1	1672	3	Y	180	198	0			15
							2	4	198	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	2220	-0-	-3391	-0-	233	1	1683	3	Y	275	287	0			17
							1	4	303	9							
09	5430	X	2532	-0-	-2898	-0-	247	1	1989	3	Y	267	261	0			23
							2	4	294	9							
10	5611	X	2796	-0-	-2815	-0-	154	1	2268	3	Y	337	332	0			28
							3	4	371	9							
11	4350	X	3642	-0-	-708	-0-	170	1	2981	3	Y	442	437	0			33
							5	4	486	9							
12	2821	X	2099	-0-	-722	-0-	87	1	1759	3	Y	227	240	0			20
							3	4	250	9							
*01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	153	1	2717	3	Y	407	399	0			28
							3	4	448	9							

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	5239	X	2582	-0-	-2657	-0-	100	1	2089	3	Y	356	383	0			22
							1	4	392	9							
09	5070	X	2804	-0-	-2266	-0-	128	1	2358	3	Y	289	288	0			23
							318	9									
10	5239	X	2176	-0-	-3063	-0-	96	1	1835	3	Y	223	234	0			12
							245	9									
11	5070	X	4284	-0-	-786	-0-	115	1	3531	3	Y	580	559	0			33
							638	9									
*12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	215	1	4788	3	Y	611	606	0			38
							1	4	672	9							
*01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	240	1	5264	3	Y	639	621	0			56
							703	9									

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	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	247	1	6418	3	Y	1097	1091	0			24
							35	4	1207	9							
09	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	293	1	5904	3	Y	892	900	0			16
							1	4	981	9							
10	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	334	1	6707	3	Y	1025	1008	0			33
							2	4	1128	9							
11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	347	1	6331	3	Y	942	953	0			22
							22	4	1036	9							
*12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	310	1	5257	3	Y	779	779	0			22
							1	4	857	9							
*01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	144	1	2273	3	Y	291	303	0			10
							320	9									

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	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	246	1	6372	3	Y	898	896	0			18
							34	4	988	9							
09	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	295	1	5942	3	Y	920	924	0			14
							1	4	1012	9							
10	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	302	1	6085	3	Y	834	825	0			23
							2	4	917	9							
11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	325	1	5935	3	Y	719	730	0			12
							21	4	791	9							
*12	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	368	1	6242	3	Y	764	760	0			16
							1	4	840	9							
*01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	386	1	6119	3	Y	748	744	0			20
							1	4	823	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	6686	-0-	-1467	-0-	218	1	5663	3	Y	704	699	0			18
							31	4	774	9							
09	7890	X	5536	-0-	-2354	-0-	238	1	4770	3	Y	480	487	0			11
							528	9									
10	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	260	1	5227	3	Y	530	522	0			19
							1	4	583	9							
11	6270	X	2289	-0-	-3981	-0-	108	1	1979	3	Y	177	190	0			6
							7	4	195	9							
12	6696	X	5788	-0-	-908	-0-	290	1	4925	3	Y	520	510	0			16
							1	4	572	9							
*01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	380	1	6032	3	Y	664	656	0			24
							1	4	730	9							

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	10168	X	8023	-0-	-2145	-0-	896	1	6462	3	Y	602	615	0			36
							3	4	662	9							
09	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	902	1	7275	3	Y	661	641	0			56
							9	4	727	9							
10	9889	X	8502	-0-	-1387	-0-	488	1	7162	3	Y	766	758	0			64
							9	4	843	9							
11	8520	X	7917	-0-	-603	-0-	381	1	6669	3	Y	778	783	0			59
							11	4	856	9							
12	8215	X	7940	-0-	-275	-0-	329	1	6616	3	Y	896	879	0			76
							9	4	986	9							
*01	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	379	1	6708	3	Y	851	863	0			64
							7	4	936	9							

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	5425	X	4719	-0-	-706	-0-	485	1	3497	3	Y	668	672	0			40
							2	4	735	9							
09	5250	X	4783	-0-	-467	-0-	462	1	3729	3	Y	534	528	0			46
							5	4	587	9							
10	5518	X	4036	-0-	-1482	-0-	223	1	3277	3	Y	484	489	0			41
							4	4	532	9							
11	4950	X	4829	-0-	-121	-0-	229	1	3998	3	Y	542	542	0			41
							6	4	596	9							
12	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	197	1	3977	3	Y	467	467	0			41
							6	4	514	9							
*01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	224	1	3970	3	Y	461	467	0			35
							4	4	507	9							

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	3565	X	2501	-0-	-1064	-0-	263	1	1897	3	Y	309	329	0			20
							1	4	340	9							
09	3450	X	3414	-0-	-36	-0-	314	1	2535	3	Y	511	488	0			43
							3	4	562	9							
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	217	1	3183	3	Y	411	418	0			36
							4	4	452	9							
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	163	1	2848	3	Y	430	433	0			33
							5	4	473	9							
12	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	104	1	2101	3	Y	382	382	0			33
							3	4	420	9							
*01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	127	1	2237	3	Y	285	296	0			22
							2	4	314	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610 X	7128	-0-	-2482	-0-	236	1	6121	3	Y	671	672	0			16
						33	4	738	9							
09	9300 X	6283	-0-	-3017	-0-	266	1	5350	3	Y	606	611	0			11
						667	9									
10	9610 X	5510	-0-	-4100	-0-	227	1	4554	3	Y	662	652	0			21
						1	4	728	9							
11	9300 X	6722	-0-	-2578	-0-	308	1	5624	3	Y	700	705	0			16
						20	4	770	9							
*12	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	426	1	7225	3	Y	792	787	0			21
						1	4	871	9							
*01	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	433	1	6873	3	Y	801	796	0			26
						1	4	881	9							

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33139 X	30586	-0-	-2553	-0-	39	1	29237	3	Y	782	798	1			67
						450	4	860	9							
09	32070 X	9260	-0-	-22810	-0-	14	1	8988	3	Y	231	228	1			70
						4	4	254	9							
10	33139 X	25563	-0-	-7576	-0-	28	1	24818	3	Y	649	644	1			75
						3	4	714	9							
11	32070 X	31479	-0-	-591	-0-	100	1	30141	3	Y	787	788	1			74
						372	4	866	9							
*12	34923 X	34923	-0-	-0-	-0-	1770	1	32111	3	Y	931	814	1			191
						18	4	1024	9							
*01	31208 X	31208	-0-	-0-	-0-	1597	1	28589	3	Y	926	957	1			160
						3	4	1019	9							

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	21	1	16065	3	Y	674	688	1			59
						248	4	741	9							
09	15600 X	4748	-0-	-10852	-0-	7	1	4535	3	Y	185	185	1			59
						2	4	204	9							
10	16120 X	12246	-0-	-3874	-0-	12	1	11698	3	Y	485	483	1			61
						2	4	534	9							
11	21679 X	21679	-0-	-0-	-0-	67	1	20402	3	Y	870	857	1			74
						253	4	957	9							
*12	17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	860	1	15615	3	Y	643	576	1			141
						9	4	707	9							
*01	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	333	1	5975	3	Y	291	357	1			75
						1	4	320	9							

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	49817 X	47230	-0-	-2587	-0-	88	1	45585	3	Y	1409	1432	1			48
						7	4	1550	9							
09	48210 X	14181	-0-	-34029	-0-	30	1	13716	3	Y	395	356	1			87
						435	9									
10	55304 X	36939	-0-	-18365	-0-	41	1	36014	3	Y	804	751	1			140
						884	9									
11	50220 X	34654	-0-	-15566	-0-	51	1	34121	3	Y	438	467	1			111
						482	9									
*12	55526 X	55526	-0-	-0-	-0-	2818	1	50660	3	Y	1859	1903	1			67
						3	4	2045	9							
*01	47998 X	47998	-0-	-0-	-0-	2520	1	43909	3	Y	1413	1442	1			38
						15	4	1554	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

08	10013 X	9455	-0-	-558	-0-	30	1	8870	3	Y	390	412	0			46
						126	4	429	9							
09	9690 X	9530	-0-	-160	-0-	37	1	9081	3	Y	355	331	0			70
						21	4	391	9							
10	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	42	1	9410	3	Y	372	376	0			66
						5	4	409	9							
11	9210 X	9138	-0-	-72	-0-	39	1	8720	3	Y	337	339	0			64
						8	4	371	9							
12	9455 X	9359	-0-	-96	-0-	30	1	8866	3	Y	421	454	0			31
						463	9									
*01	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	34	1	9033	3	Y	476	473	0			34
						524	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

08	5239 X	4900	-0-	-339	-0-	15	1	4487	3	Y	304	317	0			33
						64	4	334	9							
09	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	21	1	5316	3	Y	335	306	0			62
						13	4	369	9							
10	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	25	1	5706	3	Y	268	282	0			48
						3	4	295	9							
11	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	25	1	5259	3	Y	241	245	0			44
						4	4	265	9							
*12	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	17	1	5104	3	Y	283	308	0			19
						311	9									
*01	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	18	1	4667	3	Y	292	292	0			19
						321	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

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.	8332	-0-	8332	8332	8	1	6961	3	Y	485	298	1			187
						829	4	534	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*12	980 X	980	-0-	-0-	-0-	885	3	95	4	Y	-0-					-0-
01	T. A.	8120	-0-	8120	8120	8	1	6994	3	Y	259	158	1			101
						833	4	285	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	107	1	6258	3	Y	616	706	1			187
							819	4	678	9							
09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	56	1	7087	3	Y	650	363	1			474
							1467	4	715	9							
10	8928	X	1511	-0-	-7417	-0-	32	1	1109	3	Y	293	183	1			584
							48	4	322	9							
11	8640	X	994	-0-	-7646	-0-	11	3	1	4	Y	893					1477
							982	9									
*12	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	1	1	8909	3	Y	762	181	1			2058
							950	4	838	9							
*01	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	8	1	7532	3	Y	1709	2309	1			1458
							898	4	1880	9							

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	23188	X	21592	-0-	-1596	-0-	52	1	20890	3	Y	591	601	1			230
							650	9									
09	22440	X	6440	-0-	-16000	-0-	7	1	6218	3	Y	195	185	1			240
							215	9									
10	23188	X	18247	-0-	-4941	-0-	29	1	17757	3	Y	419	405	1			254
							461	9									
11	22440	X	22417	-0-	-23	-0-	45	1	21670	3	Y	638	663	1			229
							702	9									
*12	24630	X	24630	-0-	-0-	-0-	1273	1	22579	3	Y	707	617	1			319
							778	9									
01	T. A.		22787	-0-	22787	22787	1229	1	20670	3	Y	807	824	1			302
							888	9									

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	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	179	1	2052	3	Y	178	182	0			19
							4	4	196	9							
09	2550	X	1985	-0-	-565	-0-	146	1	1645	3	Y	172	165	0			26
							5	4	189	9							
10	2635	X	2519	-0-	-116	-0-	172	1	2066	3	Y	252	236	0			42
							4	4	277	9							
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	219	1	3045	3	Y	414	422	0			34
							8	4	455	9							
*12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	65	1	3015	3	Y	428	414	0			48
							3	4	471	9							
*01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	46	1	2652	3	Y	294	308	0			34
							4	4	323	9							

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	6789	X	6298	-0-	-491	-0-	419	1	5253	3	Y	568	564	1			74
							1	4	625	9							
09	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	417	1	4690	3	Y	476	515	1			35
							7	4	524	9							
10	7006	X	3697	-0-	-3309	-0-	392	1	2956	3	Y	315	298	1			52
							2	4	347	9							
11	6780	X	3873	-0-	-2907	-0-	422	1	3186	3	Y	231	188	0	75	1	20
							11	4	254	9							
12	6526	X	1090	-0-	-5436	-0-	40	1	971	3	Y	55	74	0			1
							18	4	61	9							
*01	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	263	1	11233	3	Y	537	534	0			4
							79	4	591	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	243	1	5506	3	Y	1263	1308	0			67
							1389	9									
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	195	1	4607	3	Y	972	965	0			74
							1069	9									
10	5549	X	5407	-0-	-142	-0-	150	1	4093	3	Y	1058	1033	0			99
							1164	9									
11	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	275	1	7967	3	Y	1506	1464	0			141
							6	4	1657	9							
*12	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	220	1	7015	3	Y	1274	1340	0			75
							11	4	1401	9							
*01	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	82	1	6175	3	Y	1175	1061	0	80	1	109
							16	4	1293	9							

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	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	241	1	5450	3	Y	1122	1170	0			61
							1234	9									
09	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	224	1	5291	3	Y	1154	1127	0			88
							1269	9									
10	6045	X	5982	-0-	-63	-0-	170	1	4616	3	Y	1087	1070	0			105
							1196	9									
11	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	295	1	8540	3	Y	1829	1762	0			172
							6	4	2012	9							
*12	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	245	1	7832	3	Y	1356	1445	0			83
							13	4	1492	9							
*01	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	96	1	7137	3	Y	1283	1157	0	87	1	122
							18	4	1411	9							

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	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	328	1	7457	3	Y	1389	1387	0			76
							1	4	1528	9							
09	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	232	1	5494	3	Y	995	990	0			81
							1	4	1095	9							
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	149	1	4045	3	Y	939	925	0			95
							1033	9									
11	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	273	1	7918	3	Y	1644	1581	0			158
							6	4	1808	9							
*12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	237	1	7578	3	Y	1297	1374	0			81
							12	4	1427	9							
*01	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	93	1	6986	3	Y	1243	1120	0	85	1	119
							18	4	1367	9							

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	6231	X	25	-0-	-6206	-0-	1	1	20	3	Y	4	53	0			4
							4	9									
09	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	508	1	12002	3	Y	1506	1400	0			110
							1	4	1657	9							
10	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	261	1	7098	3	Y	816	843	0			83
							898	9									
11	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	268	1	7777	3	Y	1046	1028	0			101
							6	4	1151	9							
*12	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	224	1	7180	3	Y	1111	1146	0			66
							12	4	1222	9							
*01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	92	1	6845	3	Y	1121	1006	0	76	1	105
							17	4	1233	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	391	1	2005	3	Y	91	87	1			44
							2	4	100	9							
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	464	1	2510	3	Y	162	90	1			116
							4	4	178	9							
10	2604	X	1748	-0-	-856	-0-	251	1	1375	3	Y	110	93	1			133
							1	4	121	9							
11	2520	X	2121	-0-	-399	-0-	252	1	1728	3	Y	121	96	1			158
							8	4	133	9							
12	2604	X	1997	-0-	-607	-0-	238	1	1565	3	Y	144	164	1			138
							36	4	158	9							
*01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	160	1	1775	3	Y	210	231	1			117
							10	4	231	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

08	1891	X	93	-0-	-1798	-0-	15	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1	-0-	-1829	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	137	X	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	571	X	571	-0-	-0-	-0-	72	1	496	3	Y	1					1
							2	4	1	9							
*12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	138	1	924	3	Y	3	3	1			1
							22	4	3	9							
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	2	2	1			1
							2	4	2	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

08	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	644	1	3303	3	Y	72	77	1			40
							3	4	79	9							
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	934	1	5056	3	Y	68	46	1			62
							8	4	75	9							
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	587	1	3223	3	Y	54	47	1			69
							3	4	59	9							
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	685	1	4680	3	Y	68	51	1			86
							20	4	75	9							
12	5084	X	2940	-0-	-2144	-0-	372	1	2459	3	Y	47	72	1			61
							57	4	52	9							
*01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	517	1	5708	3	Y	139	133	1			67
							30	4	153	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	14	1	4123	3	Y	171	193	0			18
							59	4	188	9							
09	4080	X	4027	-0-	-53	-0-	16	1	3780	3	Y	203	186	0			35
							8	4	223	9							
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	20	1	4411	3	Y	256	252	0			39
							2	4	282	9							
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	18	1	4101	3	Y	233	233	0			39
							4	4	256	9							
*12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	15	1	4393	3	Y	288	311	0			16
							317	9									
*01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	16	1	4337	3	Y	268	270	0			14
							295	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5373	-0-	-486	-0-	17	1	5242	3	Y	35	67	0			6
							75	4	39	9							
09	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	20	1	4970	3	Y	193	166	0			33
							12	4	212	9							
10	5425	X	5162	-0-	-263	-0-	22	1	4923	3	Y	195	195	0			33
							2	4	215	9							
11	5310	X	3723	-0-	-1587	-0-	16	1	3553	3	Y	137	144	0			26
							3	4	151	9							
12	5487	X	4644	-0-	-843	-0-	15	1	4412	3	Y	197	210	0			13
							217	9									
*01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	16	1	4307	3	Y	181	183	0			11
							199	9									

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	8577	X	4389	-0-	-4188	-0-	14	1	4126	3	Y	173	182	0			18
							59	4	190	9							
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	18	1	4354	3	Y	178	164	0			32
							10	4	196	9							
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	21	1	4577	3	Y	198	198	0			32
							2	4	218	9							
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	21	1	4552	3	Y	193	191	0			34
							4	4	212	9							
*12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	18	1	5329	3	Y	260	277	0			17
							286	9									
*01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	20	1	5284	3	Y	243	245	0			15
							267	9									

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	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	54	1	5898	3	Y	662	664	0			38
							728	9									
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	55	1	6450	3	Y	655	658	0			35
							721	9									
10	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	50	1	5716	3	Y	672	671	0			36
							739	9									
11	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	72	1	6636	3	Y	657	655	0			38
							723	9									
*12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	52	1	6152	3	Y	713	713	0			38
							784	9									
*01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	53	1	6400	3	Y	661	667	0			32
							727	9									

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	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	42	1	4585	3	Y	368	371	0			15
							405	9									
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	39	1	4618	3	Y	264	270	0			9
							290	9									
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	34	1	3944	3	Y	265	265	0			9
							292	9									
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	47	1	4357	3	Y	213	215	0			7
							234	9									
*12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	36	1	4254	3	Y	237	236	0			8
							261	9									
*01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	35	1	4321	3	Y	244	245	0			7
							268	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6595	-0-	-814	-0-	21	1	6255	3	Y	209	226	0			22
							89	4	230	9							
09	7170	X	6464	-0-	-706	-0-	26	1	6194	3	Y	209	193	0			38
							14	4	230	9							
10	7347	X	6273	-0-	-1074	-0-	27	1	6006	3	Y	215	218	0			35
							3	4	237	9							
11	7080	X	5451	-0-	-1629	-0-	24	1	5222	3	Y	183	186	0			32
							4	4	201	9							
12	6041	X	5812	-0-	-229	-0-	18	1	5513	3	Y	255	271	0			16
							281	9									
*01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	23	1	6004	3	Y	253	253	0			16
							278	9									

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	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	20	1	6081	3	Y	230	227	0			25
							87	4	253	9							
09	5820	X	5268	-0-	-552	-0-	20	1	5024	3	Y	193	180	0			38
							12	4	212	9							
10	5890	X	5205	-0-	-685	-0-	23	1	4958	3	Y	202	204	0			36
							2	4	222	9							
11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	21	1	4601	3	Y	183	184	0			35
							4	4	201	9							
12	6014	X	5142	-0-	-872	-0-	16	1	4855	3	Y	246	263	0			18
							271	9									
*01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	18	1	4744	3	Y	231	232	0			17
							254	9									

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	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	35	1	3831	3	Y	317	319	0			14
							349	9									
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	32	1	3819	3	Y	332	332	0			14
							365	9									
10	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	33	1	3850	3	Y	316	316	0			14
							348	9									
11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	51	1	4728	3	Y	381	377	0			18
							419	9									
*12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	45	1	5287	3	Y	409	409	0			18
							450	9									
*01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	33	1	4046	3	Y	304	310	0			12
							334	9									

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	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	578	1	13129	3	Y	2148	2208	0			115
							1	4	2363	9							
09	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	402	1	9503	3	Y	1420	1423	0			112
							1	4	1562	9							
10	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	414	1	11298	3	Y	1762	1706	0			168
							1	4	1938	9							
11	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	352	1	10200	3	Y	1544	1560	0			152
							8	4	1698	9							
*12	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	282	1	9017	3	Y	1335	1407	0			80
							15	4	1469	9							
*01	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	118	1	8789	3	Y	1221	1102	0	83	1	116
							22	4	1343	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	35	1	3753	3	Y	412	414	0			22
							453	9									
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	31	1	3632	3	Y	381	384	0			19
							419	9									
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	30	1	3415	3	Y	374	375	0			18
							411	9									
11	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	27	1	2472	3	Y	382	381	0			19
							420	9									
*12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	29	1	3404	3	Y	331	335	0			15
							364	9									
*01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	34	1	4143	3	Y	301	304	0			12
							331	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	19	1	2047	3	Y	227	229	0			11
							250	9									
09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	15	1	1811	3	Y	207	208	0			10
							228	9									
10	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	19	1	2202	3	Y	237	235	0			12
							261	9									
11	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	18	1	1678	3	Y	212	212	0			12
							233	9									
12	1829	X	1414	-0-	-415	-0-	11	1	1339	3	Y	58	65	0			5
							64	9									
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	9	1	1087	3	Y	79	78	0			6
							87	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	29	1	3108	3	Y	311	314	0			18
							342	9									
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	28	1	3307	3	Y	309	310	0			17
							340	9									
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	28	1	3263	3	Y	284	285	0			16
							312	9									
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	39	1	3550	3	Y	299	298	0			17
							329	9									
*12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	27	1	3160	3	Y	351	350	0			18
							386	9									
*01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	29	1	3550	3	Y	386	387	0			17
							425	9									

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	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	31	1	3329	3	Y	573	584	0			29
							630	9									
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	22	1	2631	3	Y	464	472	0			21
							510	9									
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	39	1	4504	3	Y	711	700	0			32
							782	9									
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	39	1	3572	3	Y	610	612	0			30
							671	9									
*12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	33	1	3931	3	Y	627	629	0			28
							690	9									
*01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	26	1	3112	3	Y	500	508	0			20
							550	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	247	1	5601	3	Y	927	962	0			47
							1020	9									
09	6570	X	3365	-0-	-3205	-0-	119	1	2807	3	Y	399	416	0			30
							439	9									
10	7595	X	1292	-0-	-6303	-0-	39	1	1057	3	Y	178	192	0			16
							196	9									
11	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	375	1	10866	3	Y	1661	1530	0			147
							8	4	1827	9							
*12	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	246	1	7854	3	Y	1151	1230	0			68
							13	4	1266	9							
*01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	95	1	7072	3	Y	1090	983	0	74	1	101
							18	4	1199	9							

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	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	469	1	10645	3	Y	1344	1380	0			72
							1	4	1478	9							
09	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	453	1	10720	3	Y	1947	1872	0			147
							1	4	2142	9							
10	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	358	1	9773	3	Y	1381	1391	0			137
							1	4	1519	9							
11	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	323	1	9372	3	Y	1190	1208	0			119
							7	4	1309	9							
*12	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	278	1	8859	3	Y	963	1022	0			60
							14	4	1059	9							
*01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	110	1	8122	3	Y	1042	933	0	71	1	98
							20	4	1146	9							

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	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	74	1	8001	3	Y	733	738	0			40
							806	9									
09	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	65	1	7599	3	Y	652	659	0			33
							717	9									
10	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	70	1	8022	3	Y	642	642	0			33
							706	9									
11	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	80	1	7417	3	Y	905	890	0			48
							996	9									
*12	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	70	1	8266	3	Y	988	987	0			49
							1087	9									
*01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	57	1	6898	3	Y	791	805	0			35
							870	9									

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	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	97	1	10582	3	Y	1201	1197	0			64
							1321	9									
09	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	84	1	9912	3	Y	1140	1147	0			57
							1254	9									
10	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	95	1	10979	3	Y	1152	1151	0			58
							1267	9									
11	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	117	1	10741	3	Y	1050	1051	0			57
							1155	9									
12	10807	X	10416	-0-	-391	-0-	78	1	9250	3	Y	989	996	0			50
							1088	9									
*01	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	74	1	9045	3	Y	1101	1102	0			49
							1211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	57	1	6237	3	Y	633	637	0			33
						696	9									
09	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	52	1	6124	3	Y	641	644	0			30
						705	9									
10	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	47	1	5402	3	Y	583	586	0			27
						641	9									
11	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	56	1	5190	3	Y	629	625	0			31
						692	9									
12	5735 X	3497	-0-	-2238	-0-	26	1	3137	3	Y	304	321	0			14
						334	9									
*01	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	61	1	7395	3	Y	805	787	0			32
						886	9									

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	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	42	1	4596	3	Y	411	413	0			20
						452	9									
09	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	38	1	4534	3	Y	360	363	0			17
						396	9									
10	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	38	1	4385	3	Y	402	400	0			19
						442	9									
11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	41	1	3793	3	Y	407	405	0			21
						448	9									
12	4278 X	4068	-0-	-210	-0-	30	1	3540	3	Y	453	452	0			22
						498	9									
*01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	31	1	3749	3	Y	366	372	0			16
						403	9									

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	6014 X	5766	-0-	-248	-0-	48	1	5244	3	Y	431	437	0			23
						474	9									
09	5820 X	5481	-0-	-339	-0-	42	1	4952	3	Y	443	444	0			22
						487	9									
10	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	48	1	5508	3	Y	588	581	0			29
						647	9									
11	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	62	1	5735	3	Y	552	553	0			28
						607	9									
*12	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	53	1	6226	3	Y	534	537	0			25
						587	9									
*01	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	47	1	5778	3	Y	505	509	0			21
						556	9									

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	7285 X	7260	-0-	-25	-0-	71	1	6640	3	Y	499	507	0			23
						549	9									
09	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	72	1	6400	3	Y	571	544	0			50
						628	9									
10	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	71	1	6770	3	Y	600	602	0	10	1	38
						660	9									
11	7050 X	6467	-0-	-583	-0-	59	1	5916	3	Y	447	457	0			28
						492	9									
*12	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	60	1	6922	3	Y	648	639	0			37
						713	9									
*01	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	52	1	6931	3	Y	674	667	0			44
						741	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	20	1	6154	3	Y	261	288	0			28
							88	4	287	9							
09	6270	X	5872	-0-	-398	-0-	23	1	5565	3	Y	246	229	0			45
							13	4	271	9							
10	6479	X	6174	-0-	-305	-0-	26	1	5844	3	Y	274	275	0			44
							3	4	301	9							
11	6270	X	5521	-0-	-749	-0-	24	1	5229	3	Y	240	242	0			42
							4	4	264	9							
12	6479	X	5624	-0-	-855	-0-	18	1	5297	3	Y	281	305	0			18
							309	9									
*01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	20	1	5201	3	Y	260	262	0			16
							286	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

08	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	92	1	8657	3	Y	887	895	0			42
							976	9									
09	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	93	1	8360	3	Y	1052	1000	0			94
							1157	9									
10	9517	X	9002	-0-	-515	-0-	82	1	7842	3	Y	980	993	0	16	1	65
							1078	9									
11	9210	X	8798	-0-	-412	-0-	77	1	7706	3	Y	923	928	0			60
							1015	9									
*12	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	77	1	8822	3	Y	962	963	0			59
							1058	9									
*01	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	65	1	8724	3	Y	994	985	0			68
							1093	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

08	6231	X	5165	-0-	-1066	-0-	16	1	4858	3	Y	202	211	0			22
							69	4	222	9							
09	6030	X	4629	-0-	-1401	-0-	18	1	4388	3	Y	194	179	0			37
							10	4	213	9							
10	5859	X	5100	-0-	-759	-0-	22	1	4844	3	Y	211	212	0			36
							2	4	232	9							
11	5490	X	4915	-0-	-575	-0-	21	1	4699	3	Y	174	178	0			32
							4	4	191	9							
12	5177	X	4864	-0-	-313	-0-	16	1	4641	3	Y	188	207	0			13
							207	9									
*01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	15	1	3966	3	Y	151	154	0			10
							166	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

08	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	134	1	12608	3	Y	1340	1337	0			58
							1474	9									
09	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	113	1	10113	3	Y	1275	1223	0			110
							1403	9									
10	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	88	1	8395	3	Y	1195	1211	0	20	1	74
							1315	9									
11	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	87	1	8603	3	Y	1070	1081	0			63
							1177	9									
*12	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	77	1	8861	3	Y	1119	1121	0			61
							1231	9									
*01	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	66	1	8907	3	Y	1205	1192	0			74
							1326	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	94	1	8868	3	Y	1159	1177	0			56
						1275	9									
09	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	93	1	8316	3	Y	1054	1014	0			96
						1159	9									
10	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	90	1	8654	3	Y	1143	1145	0	19	1	75
						1257	9									
11	9090 X	8494	-0-	-596	-0-	73	1	7295	3	Y	1024	1033	0			66
						1126	9									
*12	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	77	1	8856	3	Y	1299	1289	0			76
						1429	9									
*01	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	67	1	8979	3	Y	1033	1040	0			69
						1136	9									

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	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	149	1	14093	3	Y	1523	1532	0			70
						1	4	1675	9							
09	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	171	1	15317	3	Y	1494	1432	0			132
						1643	9									
10	17857 X	17857	-0-	-0-	-0-	170	1	16216	3	Y	1337	1361	0	22	1	86
						1471	9									
11	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	134	1	13325	3	Y	1728	1708	0			106
						1901	9									
*12	18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	142	1	16509	3	Y	1837	1836	0			107
						1	4	2021	9							
*01	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	120	1	16035	3	Y	1899	1882	0			124
						2089	9									

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	15469 X	13907	-0-	-1562	-0-	33	1	13450	3	Y	385	389	1			59
						424	9									
09	14970 X	595	-0-	-14375	-0-	1	1	573	3	Y	19	28	1			50
						21	9									
10	15469 X	4048	-0-	-11421	-0-	6	1	3936	3	Y	96	91	1			55
						106	9									
11	14970 X	6339	-0-	-8631	-0-	13	1	6121	3	Y	186	189	1			52
						205	9									
12	14605 X	2344	-0-	-12261	-0-	122	1	2156	3	Y	60	57	1			55
						66	9									
*01	17720 X	17720	-0-	-0-	-0-	958	1	16115	3	Y	588	536	1			107
						647	9									

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	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	93	1	8765	3	Y	1231	1235	0			59
						1354	9									
09	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	93	1	8295	3	Y	1077	1038	0			98
						1185	9									
10	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	88	1	8455	3	Y	1136	1141	0	19	1	74
						1250	9									
11	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	74	1	7368	3	Y	972	983	0			63
						1069	9									
*12	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	73	1	8474	3	Y	1029	1031	0			61
						1132	9									
*01	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	65	1	8733	3	Y	1044	1036	0			69
						1148	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5630	-0-	-260	-0-	357	1	4731	3	Y	493	496	0			35
							542	9									
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	395	1	4945	3	Y	483	477	0			41
							531	9									
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	453	1	5244	3	Y	511	496	0			56
							562	9									
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	103	1	5233	3	Y	592	603	0			45
							651	9									
*12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	287	1	5202	3	Y	515	521	0			39
							567	9									
*01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	99	1	3428	3	Y	393	403	0			29
							432	9									

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	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	244	1	3234	3	Y	535	547	0			39
							589	9									
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	239	1	2991	3	Y	512	506	0			45
							563	9									
10	3906	X	3319	-0-	-587	-0-	225	1	2609	3	Y	441	436	0			50
							485	9									
11	3780	X	3368	-0-	-412	-0-	55	1	2812	3	Y	455	469	0			36
							501	9									
12	3906	X	3210	-0-	-696	-0-	145	1	2623	3	Y	402	406	0			32
							442	9									
*01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	92	1	3189	3	Y	500	495	0			37
							550	9									

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	5518	X	3711	-0-	-1807	-0-	237	1	3132	3	Y	311	311	0			24
							342	9									
09	5340	X	3454	-0-	-1886	-0-	231	1	2895	3	Y	298	295	0			27
							328	9									
10	4805	X	2548	-0-	-2257	-0-	183	1	2123	3	Y	220	221	0			26
							242	9									
11	4020	X	1868	-0-	-2152	-0-	32	1	1641	3	Y	177	187	0			16
							195	9									
12	3720	X	2036	-0-	-1684	-0-	96	1	1728	3	Y	193	192	0			17
							212	9									
*01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	67	1	2346	3	Y	331	323	0			25
							364	9									

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	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	272	1	3599	3	Y	672	688	0			49
							739	9									
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	288	1	3600	3	Y	548	549	0			48
							603	9									
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	338	1	3921	3	Y	600	582	0			66
							660	9									
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	75	1	3837	3	Y	475	504	0			37
							523	9									
12	4178	X	4099	-0-	-79	-0-	186	1	3373	3	Y	491	491	0			37
							540	9									
*01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	101	1	3499	3	Y	486	488	0			35
							535	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	290	1	3833	3	Y	548	558	0			37
							603	9									
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	276	1	3448	3	Y	565	556	0			46
							622	9									
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	373	1	4322	3	Y	614	595	0			65
							675	9									
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	84	1	4268	3	Y	577	600	0			42
							635	9									
*12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	252	1	4557	3	Y	643	639	0			46
							707	9									
*01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	124	1	4327	3	Y	673	673	0			46
							740	9									

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	4898	X	4209	-0-	-689	-0-	232	1	3077	3	Y	818	828	0			59
							900	9									
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	227	1	2837	3	Y	757	751	0			65
							833	9									
10	5394	X	1554	-0-	-3840	-0-	92	1	1060	3	Y	365	385	0			45
							402	9									
11	5220	X	1345	-0-	-3875	-0-	19	1	940	3	Y	351	368	0			28
							386	9									
12	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	157	1	2846	3	Y	923	884	0			67
							1015	9									
*01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	63	1	2198	3	Y	636	656	0			47
							700	9									

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	4185	X	2255	-0-	-1930	-0-	142	1	1879	3	Y	213	224	0			17
							234	9									
09	3360	X	1545	-0-	-1815	-0-	97	1	1217	3	Y	210	208	0			19
							231	9									
10	4185	X	1847	-0-	-2338	-0-	121	1	1395	3	Y	301	287	0			33
							331	9									
11	2940	X	723	-0-	-2217	-0-	11	1	581	3	Y	119	141	0			11
							131	9									
12	2865	X	397	-0-	-2468	-0-	16	1	295	3	Y	78	83	0			6
							86	9									
*01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	106	1	3676	3	Y	844	794	0			56
							928	9									

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	18414	X	17129	-0-	-1285	-0-	40	1	16425	3	Y	604	612	1			213
							664	9									
09	17820	X	5059	-0-	-12761	-0-	6	1	4815	3	Y	216	203	1			226
							238	9									
10	18414	X	14698	-0-	-3716	-0-	23	1	14149	3	Y	478	461	1			243
							526	9									
11	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	39	1	19046	3	Y	803	827	1			219
							883	9									
*12	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	992	1	17605	3	Y	673	594	1			298
							740	9									
*01	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	966	1	16254	3	Y	727	749	1			276
							800	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	782	X	327	-0-	-455	-0-	24	1	245	3	Y	53	53	1			7
							58	9									
09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	94	78	1			23
							103	9									
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	486	3	Y	112	115	1			20
							123	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
*12	132	X	132	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	30	20	1			10
							33	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

08	397	X	-0-	-0-	-397	-0-					Y	-0-					-0-
09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	70	1	680	3	Y	112	96	1			17
							123	9									
11	3000	N	3516	-0-	516	516	136	1	2700	3	Y	618	514	1			121
							680	9									
*12	3100	N	3369	-0-	269	785	91	1	2633	3	Y	586	474	1			233
							645	9									
*01	785	N	-0-	-0-	-785	-0-					Y	-0-	233	1			-0-

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

08	2573	X	1269	-0-	-1304	-0-	110	1	1145	3	Y	13	16	1			1
							14	9									
09	2490	X	872	-0-	-1618	-0-	68	1	793	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	152	1	1471	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
11	1590	X	862	-0-	-728	-0-	41	1	807	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	1589	X	853	-0-	-736	-0-	28	1	810	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
*01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	89	1	2261	3	Y	18	19	1			3
							20	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	120	104	1			23
							1	4	132	9							
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	453	3	Y	146	164	1			5
							1	4	161	9							
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	3	Y	63	65	1			3
							69	9									
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	3	2	1			4
							1	4	3	9							
*12	214	X	214	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	54	50	0	4	1	4
							1	4	59	9							
*01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	29	27	0	3	1	3
							1	4	32	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	334	1	5756	3	Y	729	785	0			63
							802	9									
09	5880	X	5695	-0-	-185	-0-	239	1	4298	3	Y	1053	1002	0			114
							1158	9									
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	408	1	4235	3	Y	1067	1103	0			78
							3	4	1174	9							
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	319	1	7364	3	Y	1607	1586	0			99
							4	4	1768	9							
*12	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	220	1	9054	3	Y	1844	1815	0			128
							5	4	2028	9							
*01	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	139	1	7567	3	Y	1373	1356	0			145
							1	4	1510	9							

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	4123	X	4068	-0-	-55	-0-	167	1	2870	3	Y	937	958	0			74
							1031	9									
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	158	1	2833	3	Y	812	797	0			89
							893	9									
10	4123	X	4049	-0-	-74	-0-	276	1	2863	3	Y	825	855	0			59
							2	4	908	9							
11	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	198	1	4580	3	Y	1197	1184	0			72
							3	4	1317	9							
*12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	130	1	5342	3	Y	1318	1300	0			90
							3	4	1450	9							
*01	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	153	1	8318	3	Y	1267	1228	0			129
							1	4	1394	9							

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	19905	X	9583	-0-	-10322	-0-	446	1	7684	3	Y	1321	1394	0			107
							1453	9									
09	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	367	1	6594	3	Y	1059	1049	0			117
							1165	9									
10	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	628	1	6504	3	Y	1374	1396	0			95
							4	4	1511	9							
11	9990	X	8254	-0-	-1736	-0-	284	1	6579	3	Y	1261	1279	0			77
							4	4	1387	9							
12	9952	X	8658	-0-	-1294	-0-	172	1	7074	3	Y	1280	1270	0			87
							4	4	1408	9							
*01	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	105	1	5725	3	Y	1144	1114	0			117
							1	4	1258	9							

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	13789	X	8205	-0-	-5584	-0-	380	1	6540	3	Y	1168	1184	0			91
							1285	9									
09	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	313	1	5634	3	Y	811	812	0			90
							892	9									
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	511	1	5298	3	Y	764	800	0			54
							4	4	840	9							
11	5880	X	5763	-0-	-117	-0-	210	1	4850	3	Y	636	651	0			39
							3	4	700	9							
12	8103	X	6798	-0-	-1305	-0-	143	1	5856	3	Y	724	715	0			48
							3	4	796	9							
*01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	89	1	4807	3	Y	614	601	0			61
							675	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	208	1	3579	3	Y	947	955	0			70
							1042	9									
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	203	1	3654	3	Y	819	804	0			85
							901	9									
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	295	1	3057	3	Y	471	525	0			31
							2	4	518	9							
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	160	1	3699	3	Y	517	521	0			27
							2	4	569	9							
*12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	128	1	5250	3	Y	693	678	0			42
							3	4	762	9							
*01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	81	1	4385	3	Y	639	621	0			60
							703	9									

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	5394	X	4917	-0-	-477	-0-	221	1	3799	3	Y	815	830	0			63
							897	9									
09	5220	X	4486	-0-	-734	-0-	201	1	3613	3	Y	611	608	0			66
							672	9									
10	5394	X	3743	-0-	-1651	-0-	276	1	2861	3	Y	549	577	0			38
							2	4	604	9							
11	4050	X	2848	-0-	-1202	-0-	100	1	2305	3	Y	402	416	0			24
							1	4	442	9							
*12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	101	1	4184	3	Y	688	667	0			45
							3	4	757	9							
*01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	86	1	4652	3	Y	835	798	0			82
							919	9									

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	14053	X	7951	-0-	-6102	-0-	369	1	6359	3	Y	1112	1135	0			88
							1223	9									
09	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	423	1	7623	3	Y	1133	1099	0			122
							1	4	1246	9							
10	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	739	1	7656	3	Y	1158	1198	0			82
							5	4	1274	9							
11	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	337	1	7779	3	Y	1067	1083	0			66
							4	4	1174	9							
*12	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	190	1	7849	3	Y	1017	1013	0			70
							5	4	1119	9							
*01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	123	1	6698	3	Y	953	926	0			97
							1	4	1048	9							

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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	32	1	1263	3	Y	203	185	1			36
							13	4	223	9							
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	17	1	1791	3	Y	80	116	1			-0-
							2	4	88	9							
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	105	1	2550	3	Y	118	117	1			1
							1	4	130	9							
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	91	1	2239	3	Y	5	5	1			1
							12	4	6	9							
*12	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	96	1	1722	3	Y	92	82	0	8	1	3
							16	4	101	9							
*01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	116	1	969	3	Y	26	25	0	3	1	1
							9	4	29	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	381	-0-	381	381	8	1	306	3	Y	58	48	1			10
						3	4	64	9							
09	T. A.	5186	-0-	5186	5567	45	1	4853	3	Y	255	262	1			3
						7	4	281	9							
10	T. A.	4495	-0-	4495	10062	169	1	4081	3	Y	222	222	1			3
						1	4	244	9							
11	T. A.	1774	-0-	1774	11836	69	1	1690	3	Y	5	6	1			2
						9	4	6	9							
*12	13208 X	1372	-0-	-11836	-0-	68	1	1212	3	Y	74	68	0	6	1	2
						11	4	81	9							
*01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	4	4	0			2
						1	4	4	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

08	70649 X	57583	-0-	-13066	-0-	108	1	56058	3	Y	1280	1301	1			44
						9	4	1408	9							
09	67680 X	17235	-0-	-50445	-0-	37	1	16806	3	Y	356	320	1			80
						392	9									
10	69595 X	60422	-0-	-9173	-0-	67	1	59285	3	Y	972	886	1			166
						1	4	1069	9							
11	60420 X	57196	-0-	-3224	-0-	83	1	56558	3	Y	504	541	1			129
						1	4	554	9							
12	60667 X	59962	-0-	-705	-0-	3079	1	55363	3	Y	1378	1456	1			51
						4	4	1516	9							
*01	57668 X	57668	-0-	-0-	-0-	3047	1	53083	3	Y	1382	1396	1			37
						18	4	1520	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

08	3937 X	2688	-0-	-1249	-0-	237	1	2002	3	Y	407	431	0			58
						1	4	448	9							
09	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	554	1	4891	3	Y	908	829	0			137
						1	4	999	9							
10	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	316	1	5772	3	Y	714	745	0			106
						1	4	785	9							
11	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	614	1	5070	3	Y	638	644	0			100
						702	9									
*12	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	543	1	4687	3	Y	369	389	0	23	1	57
						1	4	406	9							
*01	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	245	1	4421	3	Y	177	200	0			34
						1	4	195	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

08	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	226	1	5875	3	Y	1209	1205	0			28
						32	4	1330	9							
09	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	277	1	5584	3	Y	1080	1087	0			21
						1	4	1188	9							
10	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	334	1	6715	3	Y	1602	1571	0			52
						2	4	1762	9							
11	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	379	1	6913	3	Y	1339	1359	0			32
						24	4	1473	9							
*12	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	366	1	6203	3	Y	1049	1052	0			29
						1	4	1154	9							
*01	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	408	1	6480	3	Y	1129	1120	0			38
						1	4	1242	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	272	1	7060	3	Y	1409	1415	0			32
							38	4	1550	9							
09	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	343	1	6904	3	Y	1232	1242	0			22
							1	4	1355	9							
10	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	416	1	8344	3	Y	1411	1389	0			44
							2	4	1552	9							
11	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	471	1	8603	3	Y	1408	1420	0			32
							30	4	1549	9							
*12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	424	1	7188	3	Y	1077	1080	0			29
							1	4	1185	9							
*01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	247	1	3927	3	Y	560	570	0			19
							1	4	616	9							

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	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	316	1	8226	3	Y	1738	1728	0			41
							45	4	1912	9							
09	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	351	1	7067	3	Y	1293	1309	0			25
							1	4	1422	9							
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	322	1	6481	3	Y	1223	1208	0			40
							2	4	1345	9							
11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	363	1	6628	3	Y	1103	1117	0			26
							23	4	1213	9							
*12	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	376	1	6379	3	Y	1165	1158	0			33
							1	4	1282	9							
*01	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	374	1	5928	3	Y	1170	1162	0			41
							1	4	1287	9							

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	4929	X	3273	-0-	-1656	-0-	111	1	2865	3	Y	256	257	0			6
							15	4	282	9							
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	206	1	4133	3	Y	894	883	0			17
							983	9									
10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	290	1	5810	3	Y	1283	1258	0			42
							1	4	1411	9							
11	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	306	1	5604	3	Y	1082	1098	0			26
							20	4	1190	9							
*12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	264	1	4482	3	Y	824	827	0			23
							1	4	906	9							
*01	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	267	1	4235	3	Y	701	700	0			24
							1	4	771	9							

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	3100	N	4496	-0-	1396	1396	117	1	3015	3	Y	1225	1210	0			29
							16	4	1348	9							
09	3000	N	3759	-0-	759	2155	129	1	2598	3	Y	938	948	0			19
							1032	9									
10	3100	N	3342	-0-	242	2397	118	1	2388	3	Y	759	753	0			25
							1	4	835	9							
11	3000	N	2865	-0-	-135	2262	115	1	2095	3	Y	589	600	0			14
							7	4	648	9							
*12	5823	X	3561	-0-	-2262	-0-	128	1	2166	3	Y	1152	1135	0			31
							1267	9									
*01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	250	1	3966	3	Y	878	880	0			29
							1	4	966	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20956 X	19973	-0-	-983	-0-	140	1	19256	3	Y	524	531	1			173
						1	4	576	9							
09	20280 X	5784	-0-	-14496	-0-	67	1	5434	3	Y	256	237	1			192
						1	4	282	9							
10	20956 X	16917	-0-	-4039	-0-	166	1	16341	3	Y	372	371	1			193
						1	4	409	9							
11	20317 X	20317	-0-	-0-	-0-	197	1	19377	3	Y	583	562	1			214
						102	4	641	9							
12	19964 X	19574	-0-	-390	-0-	1181	1	17775	3	Y	534	524	1			224
						31	4	587	9							
*01	19475 X	19475	-0-	-0-	-0-	1146	1	17649	3	Y	616	649	1			191
						2	4	678	9							

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

08	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	97	1	13392	3	Y	400	412	1			145
						1	4	440	9							
09	12660 X	3777	-0-	-8883	-0-	44	1	3477	3	Y	233	213	1			165
						256	9									
10	13082 X	12339	-0-	-743	-0-	120	1	11799	3	Y	382	375	1			172
						420	9									
11	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	134	1	13208	3	Y	515	502	1			185
						70	4	567	9							
12	13082 X	12920	-0-	-162	-0-	774	1	11643	3	Y	439	435	1			189
						20	4	483	9							
*01	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	734	1	11308	3	Y	475	506	1			158
						1	4	523	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

08	3658 X	3472	-0-	-186	-0-	251	1	2878	3	Y	307	292	0			33
						5	4	338	9							
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	263	1	2960	3	Y	331	311	0			53
						8	4	364	9							
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	290	1	3487	3	Y	354	343	0			64
						6	4	389	9							
11	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	226	1	3148	3	Y	333	365	0			32
						9	4	366	9							
*12	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	139	1	6479	3	Y	583	549	0			66
						7	4	641	9							
*01	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	109	1	6119	3	Y	481	490	0			57
						8	4	529	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

08	1767 X	727	-0-	-1040	-0-	14	1	564	3	Y	130	121	1			27
						6	4	143	9							
09	1410 X	1197	-0-	-213	-0-	10	1	1107	3	Y	71	94	1			4
						2	4	78	9							
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	42	1	1015	3	Y	67	67	1			4
						74	9									
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	68	1	1649	3	Y	6	5	1			5
						8	4	7	9							
*12	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	111	1	2004	3	Y	149	136	0	12	1	6
						19	4	164	9							
*01	939 X	939	-0-	-0-	-0-	96	1	802	3	Y	31	29	0	4	1	4
						7	4	34	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	8358	-0-	8358	8358	594	1	5953	3	Y	1646	1443	1			203
						1811	9									
10	T. A.	7389	-0-	7389	15747	817	1	4711	3	Y	1692	1491	1			404
						1861	9									
11	T. A.	5111	-0-	5111	20858	444	1	3720	3	Y	861	1099	1			166
						947	9									
*12	26262 X	5404	-0-	-20858	-0-	872	1	3447	3	Y	986	857	1			295
						1085	9									
*01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	524	1	3289	3	Y	1110	1255	1			150
						1221	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

08	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	213	1	5528	3	Y	1049	1045	0			26
						30	4	1154	9							
09	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	314	1	6315	3	Y	1412	1409	0			29
						1	4	1553	9							
10	8680 X	5993	-0-	-2687	-0-	229	1	4595	3	Y	1062	1054	0			37
						1	4	1168	9							
11	8400 X	4229	-0-	-4171	-0-	165	1	3012	3	Y	947	959	0			25
						10	4	1042	9							
12	6960 X	4049	-0-	-2911	-0-	167	1	2819	3	Y	966	962	0			29
						1063	9									
*01	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	174	1	2761	3	Y	995	988	0			36
						1095	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

08	T. A.	16940	-0-	16940	34559	36	1	16144	3	Y	667	665	0			30
						26	4	734	9							
09	T. A.	4738	-0-	4738	39297	7	1	4484	3	Y	222	202	0			50
						3	4	244	9							
10	T. A.	18053	-0-	18053	57350	36	1	16809	3	Y	1095	1028	0	80	1	37
						3	4	1205	9							
11	T. A.	21514	-0-	21514	78864	37	1	19914	3	Y	1418	1421	0			34
						3	4	1560	9							
*12	100111 X	21247	-0-	-78864	-0-	1125	1	19432	3	Y	626	623	0	10	1	27
						1	4	689	9							
*01	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	1097	1	18551	3	Y	635	637	0			25
						1	4	699	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

08	19902 X	19050	-0-	-852	-0-	41	1	18252	3	Y	662	660	0			30
						29	4	728	9							
09	19260 X	5252	-0-	-14008	-0-	7	1	5001	3	Y	218	198	0			50
						4	4	240	9							
10	19902 X	15700	-0-	-4202	-0-	32	1	14738	3	Y	843	801	0	62	1	30
						3	4	927	9							
11	21953 X	21953	-0-	-0-	-0-	37	1	20059	3	Y	1685	1674	0			41
						3	4	1854	9							
*12	19893 X	19893	-0-	-0-	-0-	1040	1	17949	3	Y	821	813	0	13	1	36
						1	4	903	9							
*01	20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	1079	1	18246	3	Y	736	742	0			30
						1	4	810	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	6098	-0-	-1652	-0-	191	1	4972	3	Y	825	823	0			19
							27	4	908	9							
09	7500	X	5034	-0-	-2466	-0-	203	1	4080	3	Y	683	689	0			13
							751	9									
10	7750	X	5893	-0-	-1857	-0-	231	1	4632	3	Y	935	918	0			30
							1	4	1029	9							
11	7440	X	5851	-0-	-1589	-0-	258	1	4710	3	Y	788	800	0			18
							16	4	867	9							
12	5870	X	4788	-0-	-1082	-0-	225	1	3815	3	Y	679	679	0			18
							1	4	747	9							
*01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	182	1	2884	3	Y	608	606	0			20
							669	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	254	1	2917	3	Y	366	361	0			41
							6	4	403	9							
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	285	1	3209	3	Y	438	409	0			70
							9	4	482	9							
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	355	1	4273	3	Y	594	560	0			104
							8	4	653	9							
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	252	1	3517	3	Y	487	545	0			46
							10	4	536	9							
*12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	61	1	2827	3	Y	260	274	0			32
							3	4	286	9							
*01	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1732	3	Y	182	193	0			21
							2	4	200	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

08	T. A.		22679	-0-	22679	46370	49	1	21739	3	Y	778	778	0			37
							35	4	856	9							
09	T. A.		6288	-0-	6288	52658	9	1	5992	3	Y	257	234	0			60
							4	4	283	9							
10	T. A.		21774	-0-	21774	74432	44	1	20457	3	Y	1154	1088	0	84	1	42
							4	4	1269	9							
11	T. A.		26904	-0-	26904	101336	46	1	25128	3	Y	1569	1570	0			41
							4	4	1726	9							
*12	126661	X	25325	-0-	-101336	-0-	1335	1	23066	3	Y	838	826	0	14	1	39
							2	4	922	9							
*01	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	1264	1	21378	3	Y	849	852	0			36
							1	4	934	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

08	400	N	2202	-0-	1802	4153	151	1	1727	3	Y	292	287	0			33
							3	4	321	9							
09	3000	N	1648	-0-	-1352	2801	114	1	1284	3	Y	224	219	0			38
							4	4	246	9							
10	3100	N	1609	-0-	-1491	1310	100	1	1199	3	Y	280	268	0			50
							2	4	308	9							
11	2910	N	1600	-0-	-1310	-0-	89	1	1235	3	Y	248	274	0			24
							3	4	273	9							
*12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	31	1	1438	3	Y	560	522	0			62
							2	4	616	9							
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1242	3	Y	228	261	0			29
							2	4	251	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	291	1	3328	3	Y	995	930	0			106
							6	4	1095	9							
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	299	1	3359	3	Y	888	849	0			145
							9	4	977	9							
10	4371	X	3908	-0-	-463	-0-	239	1	2875	3	Y	717	727	0			135
							5	4	789	9							
11	4230	X	3827	-0-	-403	-0-	214	1	2976	3	Y	572	651	0			56
							8	4	629	9							
12	4026	X	3575	-0-	-451	-0-	63	1	2938	3	Y	519	513	0			62
							3	4	571	9							
*01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	54	1	3043	3	Y	492	497	0			57
							4	4	541	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

08	54591	X	35577	-0-	-19014	-0-	67	1	34941	3	Y	512	523	1			18
							6	4	563	9							
09	46980	X	10588	-0-	-36392	-0-	23	1	10390	3	Y	159	142	1			35
							175	9									
10	41199	X	29368	-0-	-11831	-0-	33	1	28957	3	Y	344	317	1			62
							378	9									
11	38280	X	27011	-0-	-11269	-0-	40	1	26693	3	Y	253	252	1			63
							278	9									
*12	41201	X	41201	-0-	-0-	-0-	2126	1	38227	3	Y	769	800	1			32
							2	4	846	9							
*01	36153	X	36153	-0-	-0-	-0-	1921	1	33482	3	Y	671	681	1			22
							12	4	738	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

08	14B2 EXT		76	-0-	76	3271	6	1	68	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	3468	X	197	-0-	-3271	-0-	15	1	175	3	Y	5	4	0			2
							1	4	6	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	130	120	0			10
							1	4	143	9							
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	182	172	0			20
							200	9									
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	6	1	390	3	Y	137	141	0			16
							1	4	151	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

08	20429	X	19760	-0-	-669	-0-	47	1	18847	3	Y	759	759	1			45
							31	4	835	9							
09	19770	X	6791	-0-	-12979	-0-	18	1	6467	3	Y	277	295	1			27
							1	4	305	9							
10	20429	X	16809	-0-	-3620	-0-	70	1	16122	3	Y	561	559	1			29
							617	9									
11	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	142	1	19456	3	Y	864	812	1			81
							58	4	950	9							
*12	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	1193	1	18497	3	Y	943	973	1			51
							22	4	1037	9							
*01	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	1101	1	17562	3	Y	842	853	1			40
							926	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30442 X	28875	-0-	-1567	-0-	69	1	28098	3	Y	644	652	1			262
						708	9									
09	29460 X	9102	-0-	-20358	-0-	11	1	8837	3	Y	231	217	1			276
						254	9									
10	30442 X	26217	-0-	-4225	-0-	42	1	25621	3	Y	504	486	1			294
						554	9									
11	29460 X	28656	-0-	-804	-0-	57	1	27799	3	Y	727	758	1			263
						800	9									
*12	38096 X	38096	-0-	-0-	-0-	1979	1	35120	3	Y	906	787	1			382
						997	9									
*01	30998 X	30998	-0-	-0-	-0-	1692	1	28458	3	Y	771	821	1			332
						848	9									

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	30907 X	29191	-0-	-1716	-0-	70	1	28343	3	Y	707	714	1			280
						778	9									
09	29910 X	8679	-0-	-21231	-0-	10	1	8408	3	Y	237	225	1			292
						261	9									
10	30907 X	26086	-0-	-4821	-0-	41	1	25451	3	Y	540	520	1			312
						594	9									
11	33753 X	33753	-0-	-0-	-0-	67	1	32707	3	Y	890	919	1			283
						979	9									
*12	30869 X	30869	-0-	-0-	-0-	1602	1	28428	3	Y	763	673	1			373
						839	9									
*01	28981 X	28981	-0-	-0-	-0-	1578	1	26547	3	Y	778	808	1			343
						856	9									

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	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	288	1	3299	3	Y	511	489	0			56
						6	4	562	9							
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	299	1	3361	3	Y	518	490	0			84
						9	4	570	9							
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	286	1	3432	3	Y	434	437	0			81
						6	4	477	9							
11	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	366	1	5092	3	Y	646	670	0			57
						14	4	711	9							
12	3301 X	3172	-0-	-129	-0-	58	1	2698	3	Y	375	386	0			46
						3	4	413	9							
*01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	59	1	3286	3	Y	402	402	0			46
						4	4	442	9							

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
08	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	356	1	4089	3	Y	587	565	0			63
						8	4	646	9							
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	286	1	3219	3	Y	555	529	0			89
						9	4	611	9							
10	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	274	1	3296	3	Y	432	441	0			80
						6	4	475	9							
11	3840 X	3405	-0-	-435	-0-	197	1	2743	3	Y	416	459	0			37
						7	4	458	9							
12	3808 X	2584	-0-	-1224	-0-	47	1	2166	3	Y	335	335	0			37
						2	4	369	9							
*01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	38	1	2145	3	Y	295	301	0			31
						3	4	325	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1989	-0-	-243	-0-	151	1	1726	3	Y	99	95	0			11
							3	4	109	9							
09	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	170	1	1904	3	Y	239	214	0			36
							5	4	263	9							
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	193	1	2319	3	Y	227	222	0			41
							4	4	250	9							
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	279	1	3883	3	Y	484	484	0			41
							10	4	532	9							
*12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	87	1	4044	3	Y	405	399	0			47
							4	4	446	9							
*01	3100	N	4201	-0-	1101	1101	66	1	3710	3	Y	382	386	0			43
							5	4	420	9							

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
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	264	1	3032	3	Y	416	406	0			46
							6	4	458	9							
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	276	1	3111	3	Y	440	416	0			70
							9	4	484	9							
10	4371	X	3082	-0-	-1289	-0-	205	1	2475	3	Y	361	364	0			67
							5	4	397	9							
11	4230	X	3259	-0-	-971	-0-	189	1	2628	3	Y	395	426	0			36
							7	4	435	9							
12	3999	X	3184	-0-	-815	-0-	59	1	2724	3	Y	362	356	0			42
							3	4	398	9							
*01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	55	1	3088	3	Y	396	393	0			45
							4	4	436	9							

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	19592	X	17123	-0-	-2469	-0-	37	1	16311	3	Y	681	676	0			32
							26	4	749	9							
09	17820	X	4679	-0-	-13141	-0-	7	1	4424	3	Y	223	203	0			52
							3	4	245	9							
10	18197	X	17514	-0-	-683	-0-	35	1	16289	3	Y	1079	1013	0	79	1	39
							3	4	1187	9							
11	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	35	1	18790	3	Y	1489	1490	0			38
							3	4	1638	9							
*12	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	948	1	16365	3	Y	731	724	0	12	1	33
							1	4	804	9							
*01	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	638	1	10790	3	Y	496	507	0			22
							546	9									

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	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	399	1	3361	3	Y	108	127	0			16
							1	4	119	9							
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	359	1	3165	3	Y	97	98	0			15
							107	9									
10	3565	X	1095	-0-	-2470	-0-	55	1	1000	3	Y	36	46	0			5
							40	9									
11	3450	X	1241	-0-	-2209	-0-	115	1	947	3	Y	163	147	0			21
							179	9									
*12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	246	1	2119	3	Y	313	278	0	16	1	40
							344	9									
*01	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	97	1	1744	3	Y	80	104	0			16
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	194	1	1626	3	Y	388	373	0			54
							427	9									
09	627	X	627	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	Y	142	166	0			30
							156	9									
10	2139	X	23	-0-	-2116	-0-	1	1	12	3	Y	9	32	0			7
							10	9									
11	2070	X	151	-0-	-1919	-0-	9	1	75	3	Y	61	57	0			11
							67	9									
*12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	219	1	1886	3	Y	1154	959	0	57	1	149
							1269	9									
*01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	55	1	991	3	Y	1701	1560	0			290
							1871	9									

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
08	T. A.		7331	-0-	7331	16425	464	1	4996	3	Y	1701	1539	1			321
							1871	9									
09	T. A.		6707	-0-	6707	23132	481	1	4817	3	Y	1281	1401	1			201
							1409	9									
10	T. A.		5803	-0-	5803	28935	687	1	3966	3	Y	1045	978	1			268
							1150	9									
11	T. A.		5064	-0-	5064	33999	462	1	3866	3	Y	669	812	1			125
							736	9									
*12	38514	X	4515	-0-	-33999	-0-	750	1	2967	3	Y	725	630	1			220
							798	9									
*01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	417	1	2618	3	Y	735	850	1			105
							809	9									

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
08	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	356	1	7172	3	Y	499	477	0	16	1	34
							549	9									
09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	285	1	7151	3	Y	499	497	0			36
							549	9									
10	7688	X	7541	-0-	-147	-0-	366	1	6638	3	Y	488	492	0			32
							537	9									
11	7440	X	6447	-0-	-993	-0-	108	1	5852	3	Y	443	456	0			19
							487	9									
12	7368	X	6246	-0-	-1122	-0-	165	1	5617	3	Y	422	425	0			16
							464	9									
*01	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	126	1	5982	3	Y	472	462	0			26
							519	9									

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
08	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	464	1	9370	3	Y	738	710	0	23	1	52
							812	9									
09	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	372	1	9348	3	Y	714	713	0			53
							785	9									
10	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	471	1	8535	3	Y	773	774	0			52
							850	9									
11	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	142	1	7803	3	Y	817	831	0			38
							1	4	899	9							
12	8928	X	8616	-0-	-312	-0-	222	1	7533	3	Y	783	786	0			35
							861	9									
*01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	162	1	7705	3	Y	824	808	0			51
							906	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	23536	X	23536	-0-	-0-	-0-	56	1	22472	3	Y	883	882	1			50
							37	4	971	9							
09	22740	X	8066	-0-	-14674	-0-	21	1	7682	3	Y	329	349	1			30
							1	4	362	9							
10	23498	X	18322	-0-	-5176	-0-	76	1	17574	3	Y	611	612	1			29
							672	9									
11	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	189	1	25718	3	Y	1014	950	1			93
							76	4	1115	9							
*12	24090	X	24090	-0-	-0-	-0-	1389	1	21525	3	Y	1046	1084	1			55
							25	4	1151	9							
*01	22931	X	22931	-0-	-0-	-0-	1294	1	20651	3	Y	896	908	1			43
							986	9									

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
08	8215	X	6991	-0-	-1224	-0-	302	1	6093	3	Y	542	520	0	17	1	37
							596	9									
09	7950	X	6723	-0-	-1227	-0-	231	1	5803	3	Y	626	618	0			45
							689	9									
10	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	423	1	7664	3	Y	954	936	0			63
							1049	9									
11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	126	1	6894	3	Y	883	905	0			41
							1	4	971	9							
12	7275	X	5054	-0-	-2221	-0-	127	1	4323	3	Y	549	566	0			24
							604	9									
*01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	110	1	5232	3	Y	652	637	0			39
							717	9									

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	8618	X	7934	-0-	-684	-0-	323	1	6516	3	Y	995	949	0	31	1	69
							1095	9									
09	8340	X	7880	-0-	-460	-0-	261	1	6551	3	Y	971	968	0			72
							1068	9									
10	8618	X	7699	-0-	-919	-0-	349	1	6332	3	Y	925	933	0			64
							1018	9									
11	8340	X	7002	-0-	-1338	-0-	108	1	5915	3	Y	889	911	0			42
							1	4	978	9							
12	7538	X	7263	-0-	-275	-0-	179	1	6085	3	Y	908	910	0			40
							999	9									
*01	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	138	1	6566	3	Y	915	899	0			56
							1007	9									

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	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	224	1	4523	3	Y	800	747	0	24	1	53
							880	9									
09	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	196	1	4922	3	Y	861	852	0			62
							947	9									
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	242	1	4386	3	Y	750	761	0			51
							825	9									
11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	123	1	6765	3	Y	1191	1188	0			54
							1	4	1310	9							
12	5208	X	4728	-0-	-480	-0-	114	1	3870	3	Y	676	699	0			31
							744	9									
*01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	91	1	4360	3	Y	832	812	0			51
							915	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	22516	X	22516	-0-	-0-	-0-	48	1	21503	3	Y	845	844	0			36
							35	4	930	9							
09	21390	X	6195	-0-	-15195	-0-	9	1	5881	3	Y	274	250	0			60
							4	4	301	9							
10	22103	X	10879	-0-	-11224	-0-	22	1	10170	3	Y	623	614	0	48	1	21
							2	4	685	9							
11	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	51	1	28094	3	Y	2251	2220	0			52
							5	4	2476	9							
*12	24890	X	24890	-0-	-0-	-0-	1301	1	22485	3	Y	1002	997	0	16	1	41
							2	4	1102	9							
*01	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	1285	1	21739	3	Y	811	822	0			30
							1	4	892	9							

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	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	144	1	3733	3	Y	765	766	0			18
							20	4	842	9							
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	168	1	3370	3	Y	581	588	0			11
							639	9									
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	189	1	3792	3	Y	658	648	0			21
							1	4	724	9							
11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	224	1	4080	3	Y	782	785	0			18
							14	4	860	9							
*12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	247	1	4185	3	Y	823	818	0			23
							1	4	905	9							
*01	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	297	1	4709	3	Y	827	822	0			28
							1	4	910	9							

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		16225	-0-	16225	36806	97	1	15499	3	Y	571	591	1			115
							1	4	628	9							
09	T. A.		4483	-0-	4483	41289	4227	3	256	9	Y	233	143	1			205
10	T. A.		20266	-0-	20266	61555	163	1	19391	3	Y	641	614	1			232
							7	4	705	9							
11	T. A.		19521	-0-	19521	81076	267	1	18357	3	Y	785	859	1			158
							33	4	864	9							
*12	98203	X	17127	-0-	-81076	-0-	1206	1	15373	3	Y	491	430	1			219
							8	4	540	9							
*01	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	1134	1	14658	3	Y	553	601	1			171
							53	4	608	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	266	1	5366	3	Y	405	380	0	12	1	25
							446	9									
09	4470	X	4098	-0-	-372	-0-	140	1	3519	3	Y	399	397	0			27
							439	9									
10	4619	X	3434	-0-	-1185	-0-	161	1	2912	3	Y	328	334	0			21
							361	9									
11	4470	X	3081	-0-	-1389	-0-	49	1	2689	3	Y	312	319	0			14
							343	9									
*12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	129	1	4381	3	Y	504	497	0			21
							554	9									
*01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	88	1	4205	3	Y	541	530	0			32
							595	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18948	X	18948	-0-	-0-	-0-	44	1	18006	3	Y	789	790	1			44
							30	4	868	9							
09	17250	X	6562	-0-	-10688	-0-	17	1	6249	3	Y	268	289	1			23
							1	4	295	9							
10	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	82	1	19112	3	Y	665	657	1			31
							1	4	732	9							
11	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	133	1	18120	3	Y	823	779	1			75
							54	4	905	9							
*12	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	1179	1	18279	3	Y	927	955	1			47
							21	4	1020	9							
*01	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	1102	1	17574	3	Y	814	824	1			37
							895	9									

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	5363	X	5082	-0-	-281	-0-	207	1	4168	3	Y	643	599	0	20	1	44
							707	9									
09	5190	X	4207	-0-	-983	-0-	141	1	3548	3	Y	471	479	0			36
							518	9									
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	393	1	7131	3	Y	747	733	0			50
							822	9									
11	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	109	1	5919	3	Y	613	634	0			29
							674	9									
*12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	206	1	7012	3	Y	721	719	0			31
							793	9									
*01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	136	1	6494	3	Y	669	660	0			40
							736	9									

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	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	424	1	11004	3	Y	1129	1136	0			26
							60	4	1242	9							
09	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	387	1	7798	3	Y	889	899	0			16
							1	4	978	9							
10	5797	X	5691	-0-	-106	-0-	221	1	4435	3	Y	940	927	0			29
							1	4	1034	9							
11	5610	X	4524	-0-	-1086	-0-	196	1	3570	3	Y	678	693	0			14
							12	4	746	9							
*12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	217	1	3682	3	Y	787	781	0			20
							1	4	866	9							
*01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	242	1	3824	3	Y	770	765	0			25
							847	9									

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
08	14353	X	12551	-0-	-1802	-0-	27	1	12032	3	Y	430	429	0			17
							19	4	473	9							
09	13770	X	3453	-0-	-10317	-0-	5	1	3291	3	Y	141	128	0			30
							2	4	155	9							
10	14353	X	11295	-0-	-3058	-0-	23	1	10611	3	Y	599	566	0	44	1	19
							2	4	659	9							
11	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	29	1	16112	3	Y	1124	1117	0			26
							3	4	1236	9							
*12	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	770	1	13299	3	Y	534	529	0	9	1	22
							1	4	587	9							
*01	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	761	1	12855	3	Y	531	533	0			20
							584	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	22723	X	22045	-0-	-678	-0-	155	1	21251	3	Y	580	595	1			270
							1	4	638	9							
09	21990	X	6741	-0-	-15249	-0-	78	1	6298	3	Y	331	303	1			298
							1	4	364	9							
10	22723	X	11411	-0-	-11312	-0-	112	1	10992	3	Y	279	298	1			279
							307	9									
11	29457	X	29457	-0-	-0-	-0-	285	1	28135	3	Y	807	755	1			331
							149	4	888	9							
*12	24179	X	24179	-0-	-0-	-0-	1460	1	21972	3	Y	644	639	1			336
							39	4	708	9							
*01	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	1386	1	21366	3	Y	642	691	1			287
							3	4	706	9							

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	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	107	1	14762	3	Y	501	521	1			345
							1	4	551	9							
09	13230	X	4628	-0-	-8602	-0-	53	1	4261	3	Y	285	262	1			368
							314	9									
10	13671	X	9262	-0-	-4409	-0-	90	1	8856	3	Y	287	298	1			357
							316	9									
11	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	195	1	19261	3	Y	701	659	1			399
							102	4	771	9							
*12	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	1047	1	15764	3	Y	565	561	1			403
							28	4	622	9							
*01	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	1027	1	15828	3	Y	616	654	1			365
							2	4	678	9							

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	21855	X	19949	-0-	-1906	-0-	139	1	19037	3	Y	702	725	1			421
							1	4	772	9							
09	21150	X	6558	-0-	-14592	-0-	74	1	5993	3	Y	445	405	1			461
							1	4	490	9							
10	21855	X	14118	-0-	-7737	-0-	136	1	13450	3	Y	483	495	1			449
							1	4	531	9							
11	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-	258	1	25413	3	Y	992	943	1			498
							134	4	1091	9							
*12	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	1428	1	21497	3	Y	763	763	1			498
							38	4	839	9							
*01	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	1351	1	20816	3	Y	798	853	1			443
							2	4	878	9							

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	19344	X	17492	-0-	-1852	-0-	123	1	16959	3	Y	372	376	1			137
							1	4	409	9							
09	18720	X	5273	-0-	-13447	-0-	62	1	4992	3	Y	199	183	1			153
							219	9									
10	19344	X	11477	-0-	-7867	-0-	114	1	11128	3	Y	214	221	1			146
							235	9									
11	21490	X	21490	-0-	-0-	-0-	209	1	20653	3	Y	472	447	1			171
							109	4	519	9							
*12	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	1241	1	18681	3	Y	507	488	1			190
							33	4	558	9							
*01	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	1161	1	17895	3	Y	472	510	1			152
							2	4	519	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	5363 X	2267	-0-	-3096	-0-	74	1	1916	3	Y	243	241	0			8
						10	4	267	9							
09	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	263	1	5279	3	Y	836	826	0			18
						920	9									
10	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	278	1	5577	3	Y	929	915	0			32
						1	4	1022	9							
11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	313	1	5715	3	Y	786	797	0			21
						20	4	865	9							
*12	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	300	1	5094	3	Y	822	818	0			25
						1	4	904	9							
*01	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	369	1	5852	3	Y	1048	1035	0			38
						1	4	1153	9							

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
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	173	1	4474	3	Y	700	696	0			15
						24	4	770	9							
09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	203	1	4068	3	Y	610	615	0			10
						671	9									
10	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	234	1	4692	3	Y	673	663	0			20
						1	4	740	9							
11	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	261	1	4779	3	Y	629	636	0			13
						17	4	692	9							
*12	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	301	1	5099	3	Y	716	711	0			18
						1	4	788	9							
*01	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	307	1	4877	3	Y	668	665	0			21
						1	4	735	9							

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
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	149	1	3861	3	Y	807	805	0			18
						21	4	888	9							
09	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	178	1	3585	3	Y	652	657	0			13
						717	9									
10	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	180	1	3611	3	Y	900	883	0			30
						1	4	990	9							
11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	194	1	3538	3	Y	947	953	0			24
						12	4	1042	9							
*12	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	242	1	4110	3	Y	941	937	0			28
						1	4	1035	9							
*01	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	238	1	3786	3	Y	723	724	0			27
						1	4	795	9							

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	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	246	1	4952	3	Y	701	672	0	22	1	48
						771	9									
09	5730 X	5093	-0-	-637	-0-	173	1	4338	3	Y	529	538	0			39
						582	9									
10	5921 X	4823	-0-	-1098	-0-	226	1	4104	3	Y	448	457	0			30
						493	9									
11	5730 X	4354	-0-	-1376	-0-	70	1	3812	3	Y	429	440	0			19
						472	9									
*12	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	165	1	5592	3	Y	624	618	0			25
						686	9									
*01	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	107	1	5119	3	Y	573	565	0			33
						630	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	191	1	3853	3	Y	693	658	0	21	1	46
							762	9									
09	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	142	1	3565	3	Y	635	636	0			45
							699	9									
10	4805	X	4228	-0-	-577	-0-	193	1	3494	3	Y	492	505	0			32
							541	9									
11	4650	X	3231	-0-	-1419	-0-	51	1	2793	3	Y	352	369	0			15
							387	9									
*12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	148	1	5011	3	Y	626	616	0			25
							689	9									
*01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	82	1	3901	3	Y	489	485	0			29
							538	9									

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	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	60	1	3783	3	Y	447	447	0			13
							492	9									
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	42	1	3807	3	Y	399	396	0			16
							1	4	439	9							
10	4464	X	3197	-0-	-1267	-0-	21	1	2872	3	Y	276	279	0			13
							304	9									
11	4320	X	1660	-0-	-2660	-0-	10	1	1487	3	Y	148	156	0			5
							163	9									
12	3184	X	435	-0-	-2749	-0-	3	1	388	3	Y	40	45	0			-0-
							44	9									
*01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	23	1	2138	3	Y	520	506	0			14
							572	9									

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	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	68	1	4295	3	Y	502	502	0			16
							552	9									
09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	44	1	4006	3	Y	737	721	0			32
							1	4	811	9							
10	4464	X	4424	-0-	-40	-0-	26	1	3501	3	Y	815	805	0			42
							897	9									
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	32	1	4664	3	Y	416	440	0			18
							458	9									
*12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	33	1	4636	3	Y	635	632	0			21
							2	4	699	9							
*01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	33	1	3050	3	Y	390	399	0			12
							429	9									

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	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	57	1	3597	3	Y	497	498	0			16
							547	9									
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	38	1	3349	3	Y	517	510	0			23
							569	9									
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	32	1	4231	3	Y	752	736	0			39
							827	9									
11	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	22	1	3125	3	Y	346	369	0			16
							381	9									
12	3424	X	3398	-0-	-26	-0-	21	1	2848	3	Y	480	479	0			17
							1	4	528	9							
*01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	36	1	3312	3	Y	640	635	0			22
							704	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	46	1	2876	3	Y	324	326	0			11
							356	9									
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	32	1	2862	3	Y	303	300	0			14
							333	9									
10	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	18	1	2391	3	Y	264	264	0			14
							290	9									
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	19	1	2700	3	Y	318	319	0			13
							350	9									
*12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	19	1	2677	3	Y	445	444	0			14
							1	4	490	9							
*01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	29	1	2685	3	Y	458	458	0			14
							504	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	526	1	5994	3	Y	955	961	0			30
							10	4	1051	9							
09	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	541	1	5563	3	Y	841	836	0			35
							42	4	925	9							
10	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	446	1	5761	3	Y	798	809	0			24
							29	4	878	9							
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	454	1	4768	3	Y	693	696	0			21
							42	4	762	9							
*12	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	329	1	5087	3	Y	673	655	0			39
							43	4	740	9							
*01	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	131	1	4948	3	Y	615	617	0			37
							129	4	677	9							

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
08	17391	X	16013	-0-	-1378	-0-	111	1	15197	3	Y	640	654	1			179
							1	4	704	9							
09	16830	X	5062	-0-	-11768	-0-	57	1	4585	3	Y	382	348	1			213
							420	9									
10	17391	X	15378	-0-	-2013	-0-	148	1	14583	3	Y	587	581	1			219
							1	4	646	9							
11	16830	X	16234	-0-	-596	-0-	154	1	15234	3	Y	695	686	1			228
							81	4	765	9							
*12	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	1003	1	15084	3	Y	666	652	1			242
							26	4	733	9							
*01	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	1031	1	15885	3	Y	717	761	1			198
							2	4	789	9							

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	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	409	1	5157	3	Y	1786	1837	0			106
							1965	9									
09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	295	1	3685	3	Y	2687	2586	0			207
							2956	9									
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	347	1	3614	3	Y	2565	2593	0			179
							1	4	2822	9							
11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	261	1	2475	3	Y	1829	1823	0			185
							2012	9									
*12	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	283	1	3677	3	Y	1348	1420	0			113
							1	4	1483	9							
*01	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	634	1	7065	3	Y	2264	2181	0			196
							1	4	2490	9							

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
08	19592 X	19179	-0-	-413	-0-	41	1	18298	3	Y	737	733	0			33
						29	4	811	9							
09	18960 X	5263	-0-	-13697	-0-	7	1	4987	3	Y	241	219	0			55
						4	4	265	9							
10	19592 X	15024	-0-	-4568	-0-	30	1	14012	3	Y	890	848	0	66	1	31
						3	4	979	9							
11	27982 X	27982	-0-	-0-	-0-	47	1	25643	3	Y	2080	2061	0			50
						4	4	2288	9							
*12	24695 X	24695	-0-	-0-	-0-	1302	1	22502	3	Y	808	810	0	13	1	35
						2	4	889	9							
*01	24363 X	24363	-0-	-0-	-0-	1306	1	22090	3	Y	878	878	0			35
						1	4	966	9							

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	19251 X	10475	-0-	-8776	-0-	74	1	10084	3	Y	288	276	1			160
						317	9									
09	18630 X	5426	-0-	-13204	-0-	62	1	4932	3	Y	393	342	1			211
						432	9									
10	13578 X	5215	-0-	-8363	-0-	51	1	4954	3	Y	191	226	1			176
						210	9									
11	18363 X	18363	-0-	-0-	-0-	175	1	17253	3	Y	767	712	1			231
						91	4	844	9							
*12	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	843	1	12688	3	Y	537	542	1			226
						22	4	591	9							
*01	14953 X	14953	-0-	-0-	-0-	875	1	13484	3	Y	538	579	1			185
						2	4	592	9							

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	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	130	1	8134	3	Y	909	901	0			28
						1000	9									
09	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	67	1	6066	3	Y	632	633	0			27
						1	4	695	9							
10	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	45	1	5986	3	Y	510	511	0			26
						561	9									
11	5580 X	5005	-0-	-575	-0-	32	1	4559	3	Y	376	387	0			15
						414	9									
*12	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	37	1	5160	3	Y	622	617	0			20
						2	4	684	9							
*01	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	56	1	5260	3	Y	692	691	0			21
						761	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	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	223	1	1393	3	Y	232	240	0			34
						255	9									
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	201	1	1209	3	Y	186	195	0			25
						205	9									
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	143	1	909	3	Y	180	163	0			42
						198	9									
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	18	1	679	3	Y	140	161	0			21
						154	9									
*12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	24	1	751	3	Y	153	129	0			45
						168	9									
*01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	83	1	1159	3	Y	232	221	0			56
						2	4	255	9							

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	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	78	1	4926	3	Y	446	447	0			15
						491	9									
09	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	55	1	4963	3	Y	462	456	0			21
						1	4	508	9							
10	5332 X	4757	-0-	-575	-0-	32	1	4294	3	Y	392	392	0			21
						431	9									
11	5160 X	5017	-0-	-143	-0-	31	1	4546	3	Y	400	404	0			17
						440	9									
*12	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	31	1	4347	3	Y	481	481	0			17
						2	4	529	9							
*01	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	46	1	4288	3	Y	552	550	0			19
						607	9									

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	4836 X	4296	-0-	-540	-0-	63	1	3967	3	Y	242	245	0			9
						266	9									
09	4680 X	4048	-0-	-632	-0-	41	1	3773	3	Y	212	211	0			10
						1	4	233	9							
10	4836 X	3835	-0-	-1001	-0-	27	1	3612	3	Y	178	178	0			10
						196	9									
11	4680 X	3246	-0-	-1434	-0-	21	1	3059	3	Y	151	154	0			7
						166	9									
12	4496 X	3827	-0-	-669	-0-	25	1	3483	3	Y	289	285	0			11
						1	4	318	9							
*01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	31	1	2884	3	Y	309	308	0			12
						340	9									

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	T. A.	4164	-0-	4164	8341	25	1	3443	3	Y	633	649	1			57
						696	9									
09	T. A.	3884	-0-	3884	12225	14	1	3180	3	Y	627	613	1			71
						690	9									
10	T. A.	588	-0-	588	12813	3	1	485	3	Y	91	150	1			12
						100	9									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	12813					Y	-0-	12	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	12813					Y	-0-					-0-
*01	12813 X	-0-	-0-	-12813	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2573 X	2505	-0-	-68	-0-	36	1	2249	3	Y	200	199	0			6
						220	9									
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	41	1	3627	3	Y	452	439	0			19
						497	9									
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	18	1	2406	3	Y	223	231	0			11
						245	9									
11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	15	1	2128	3	Y	116	122	0			5
						128	9									
*12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	14	1	2000	3	Y	232	229	0			8
						1	4	255	9							
*01	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	23	1	2144	3	Y	204	205	0			7
						224	9									

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	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	58	1	3660	3	Y	322	328	0			10
						354	9									
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	40	1	3656	3	Y	341	336	0			15
						1	4	375	9							
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	32	1	4336	3	Y	362	359	0			18
						398	9									
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	26	1	3741	3	Y	314	320	0			12
						345	9									
*12	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	25	1	3428	3	Y	298	301	0			9
						1	4	328	9							
*01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	39	1	3632	3	Y	314	314	0			9
						345	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

08	16771 X	14678	-0-	-2093	-0-	91	1	12703	3	Y	1713	1764	1			159
						1884	9									
09	17607 X	17607	-0-	-0-	-0-	65	1	15135	3	Y	2188	2100	1			247
						2407	9									
10	16833 X	16833	-0-	-0-	-0-	87	1	14543	3	Y	2003	2066	1			184
						2203	9									
11	15840 X	13981	-0-	-1859	-0-	55	1	11740	3	Y	1987	2074	1			97
						2186	9									
*12	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	73	1	14333	3	Y	2100	2061	1			136
						2310	9									
*01	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	83	1	13626	3	Y	2179	2149	1			166
						2397	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

08	19919 X	19919	-0-	-0-	-0-	119	1	16492	3	Y	3007	3005	1			265
						3308	9									
09	16694 X	16694	-0-	-0-	-0-	58	1	13691	3	Y	2677	2637	1			305
						2945	9									
10	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	82	1	13707	3	Y	2554	2629	1			230
						2809	9									
11	17675 X	17675	-0-	-0-	-0-	69	1	14782	3	Y	2567	2676	1			121
						2824	9									
*12	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	68	1	13245	3	Y	2690	2641	1			170
						2959	9									
*01	14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	72	1	11901	3	Y	2289	2285	1			174
						2518	9									

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
08	18135	X	15892	-0-	-2243	-0-	112	1	15360	3	Y	381	391	1			144
							1	4	419	9							
09	17550	X	4503	-0-	-13047	-0-	53	1	4231	3	Y	199	184	1			159
							219	9									
10	18135	X	10177	-0-	-7958	-0-	100	1	9831	3	Y	224	230	1			153
							246	9									
11	16440	X	16076	-0-	-364	-0-	155	1	15320	3	Y	473	448	1			178
							81	4	520	9							
12	16988	X	14471	-0-	-2517	-0-	868	1	13059	3	Y	474	461	1			191
							23	4	521	9							
*01	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	728	1	11210	3	Y	421	458	1			154
							1	4	463	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	407	1	4632	3	Y	1236	1247	0			38
							7	4	1360	9							
09	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	418	1	4296	3	Y	1199	1188	0			49
							33	4	1319	9							
10	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	356	1	4602	3	Y	879	902	0			26
							23	4	967	9							
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	376	1	3939	3	Y	776	780	0			22
							34	4	854	9							
*12	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	279	1	4300	3	Y	969	938	0			53
							36	4	1066	9							
*01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	119	1	4524	3	Y	1147	1135	0			65
							118	4	1262	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	417	1	4752	3	Y	823	848	0			23
							8	4	905	9							
09	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	557	1	5727	3	Y	1181	1159	0			45
							44	4	1299	9							
10	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	468	1	6054	3	Y	976	995	0			26
							31	4	1074	9							
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	492	1	5153	3	Y	875	879	0			22
							45	4	963	9							
*12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	336	1	5195	3	Y	788	769	0			41
							44	4	867	9							
*01	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	145	1	5503	3	Y	629	636	0			34
							144	4	692	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2947	N	2830	-0-	-117	-0-	183	1	2081	3	Y	512	532	0			16
							3	4	563	9							
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	166	1	1708	3	Y	477	474	0			19
							13	4	525	9							
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	153	1	1983	3	Y	517	522	0			14
							10	4	569	9							
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	136	1	1430	3	Y	341	346	0			9
							13	4	375	9							
*12	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	102	1	1576	3	Y	335	327	0			17
							13	4	369	9							
*01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	32	1	1230	3	Y	190	198	0			9
							33	4	209	9							

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
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	318	1	3623	3	Y	803	813	0			28
							6	4	883	9							
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	295	1	3033	3	Y	692	688	0			32
							23	4	761	9							
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	223	1	2890	3	Y	721	729	0			24
							15	4	793	9							
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	281	1	2943	3	Y	809	807	0			26
							26	4	890	9							
*12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	194	1	2993	3	Y	823	801	0			48
							25	4	905	9							
*01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	91	1	3447	3	Y	820	818	0			50
							90	4	902	9							

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	4154	X	37	-0-	-4117	-0-	3	1	27	3	Y	6	22	0			2
							7	9									
09	4020	X	44	-0-	-3976	-0-	3	1	33	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
10	4154	X	21	-0-	-4133	-0-	1	1	17	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	4020	X	395	-0-	-3625	-0-	28	1	299	3	Y	59	58	0			2
							3	4	65	9							
12	2841	X	758	-0-	-2083	-0-	39	1	598	3	Y	105	101	0			6
							5	4	116	9							
*01	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	22	1	813	3	Y	171	167	0			10
							21	4	188	9							

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
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	119	1	1287	3	Y	840	848	0			70
							924	9									
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	199	1	2677	3	Y	1633	1569	0			134
							1	4	1796	9							
10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	61	1	805	3	Y	507	589	0			52
							558	9									
11	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	3	Y	482	493	0			41
							1	4	530	9							
*12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	162	1	2756	3	Y	1348	1318	0			71
							5	4	1483	9							
*01	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	230	1	4609	3	Y	1050	1070	0			51
							4	4	1155	9							

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	7564	X	5550	-0-	-2014	-0-	583	1	4796	3	Y	150	150	1			73
							6	4	165	9							
09	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	752	1	6632	3	Y	173	86	1			160
							2	4	190	9							
10	7254	X	4823	-0-	-2431	-0-	477	1	4193	3	Y	135	79	1			216
							4	4	149	9							
11	7710	X	5790	-0-	-1920	-0-	524	1	5120	3	Y	127	77	1			266
							6	4	140	9							
12	7967	X	6725	-0-	-1242	-0-	742	1	5793	3	Y	170	309	1			127
							3	4	187	9							
*01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	579	1	6013	3	Y	200	154	1			173
							2	4	220	9							

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	4774	X	4430	-0-	-344	-0-	470	1	3872	3	Y	75	73	1			37
							5	4	83	9							
09	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	558	1	4916	3	Y	76	39	1			74
							2	4	84	9							
10	4805	X	3352	-0-	-1453	-0-	334	1	2935	3	Y	73	39	1			108
							3	4	80	9							
11	5580	X	3531	-0-	-2049	-0-	322	1	3139	3	Y	61	38	1			131
							3	4	67	9							
12	5766	X	4955	-0-	-811	-0-	552	1	4307	3	Y	85	151	1			65
							2	4	94	9							
*01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	438	1	4563	3	Y	82	68	1			79
							2	4	90	9							

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
08	5239	X	4343	-0-	-896	-0-	455	1	3740	3	Y	131	134	1			68
							4	4	144	9							
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	534	1	4711	3	Y	129	68	1			129
							1	4	142	9							
10	5239	X	3329	-0-	-1910	-0-	329	1	2870	3	Y	116	65	1			180
							2	4	128	9							
11	5070	X	4639	-0-	-431	-0-	415	1	4056	3	Y	149	74	1			255
							4	4	164	9							
12	5239	X	4861	-0-	-378	-0-	532	1	4155	3	Y	156	289	1			122
							2	4	172	9							
*01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	433	1	4501	3	Y	153	129	1			146
							1	4	168	9							

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	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	52	1	3257	3	Y	325	325	0			8
							358	9									
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	34	1	2984	3	Y	370	364	0			14
							407	9									
10	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	23	1	3032	3	Y	313	313	0			14
							344	9									
11	3360	X	3055	-0-	-305	-0-	20	1	2831	3	Y	185	193	0			6
							204	9									
*12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	22	1	3047	3	Y	343	339	0			10
							1	4	377	9							
*01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	32	1	3026	3	Y	336	336	0			10
							370	9									

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	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	109	1	6861	3	Y	769	768	0			24
							846	9									
09	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	78	1	7038	3	Y	763	755	0			32
							1	4	839	9							
10	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	54	1	7237	3	Y	780	773	0			39
							858	9									
11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	46	1	6682	3	Y	732	742	0			29
							805	9									
*12	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	49	1	6891	3	Y	860	861	0			28
							3	4	946	9							
*01	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	71	1	6667	3	Y	855	857	0			26
							941	9									

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	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	83	1	5197	3	Y	569	568	0			20
							626	9									
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	55	1	5007	3	Y	513	509	0			24
							1	4	564	9							
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	37	1	4971	3	Y	548	542	0			30
							603	9									
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	32	1	4598	3	Y	431	441	0			20
							474	9									
*12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	33	1	4693	3	Y	439	442	0			17
							2	4	483	9							
*01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	49	1	4611	3	Y	450	450	0			17
							495	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		1643	-0-	1643	4104	24	1	1501	3	Y	105	102	0			3
							2	4	116	9							
*09	5758	X	1654	-0-	-4104	-0-	22	1	1514	3	Y	107	107	0			3
							118	9									
*10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	64	1	5305	3	Y	391	387	0			7
							430	9									
*11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	50	1	3892	3	Y	1440	1417	0			30
							1584	9									
*12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	53	1	4603	3	Y	165	191	0			4
							182	9									
*01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	29	1	1893	3	Y	108	110	0			2
							119	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	12863	-0-	-777	-0-	27	1	12249	3	Y	515	513	0			23
							20	4	567	9							
09	13200	X	3560	-0-	-9640	-0-	5	1	3365	3	Y	170	154	0			39
							3	4	187	9							
10	13640	X	13520	-0-	-120	-0-	27	1	12575	3	Y	833	782	0	61	1	29
							2	4	916	9							
11	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	25	1	13619	3	Y	1123	1124	0			28
							2	4	1235	9							
12	12865	X	12257	-0-	-608	-0-	637	1	11003	3	Y	560	554	0	9	1	25
							1	4	616	9							
*01	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	478	1	8085	3	Y	523	526	0			22
							575	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10230	X	7299	-0-	-2931	-0-	104	1	6634	3	Y	501	499	0			11
							10	4	551	9							
*09	9900	X	7628	-0-	-2272	-0-	98	1	6938	3	Y	537	530	0			18
							1	4	591	9							
*10	12152	X	7027	-0-	-5125	-0-	77	1	6389	3	Y	510	518	0			10
							561	9									
*11	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	141	1	11029	3	Y	1000	989	0			21
							1100	9									
*12	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	122	1	10607	3	Y	1007	1007	0			21
							1	4	1108	9							
*01	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	141	1	9003	3	Y	983	983	0			21
							1081	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	130	-0-	130	759	2	1	114	3	Y	13	13	0			-0-
						14	9									
*09	T. A.	234	-0-	234	993	3	1	206	3	Y	23	23	0			-0-
						25	9									
*10	T. A.	2288	-0-	2288	3281	24	1	2007	3	Y	234	231	0			3
						257	9									
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-	3	0			-0-
*12	10514 X	7233	-0-	-3281	-0-	74	1	6425	3	Y	667	653	0			14
						734	9									
*01	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	32	1	2057	3	Y	344	350	0			8
						378	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

08	588 X	249	-0-	-339	-0-	18	1	222	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
09	3000 N	4742	-0-	1742	1742	335	1	4173	3	Y	213	198	0			15
						234	9									
10	3100 N	6953	-0-	3853	5595	581	1	6041	3	Y	300	296	0			19
						1	4	330	9							
11	3000 N	6139	-0-	3139	8734	557	1	5282	3	Y	273	267	0			25
						300	9									
*12	13214 X	4480	-0-	-8734	-0-	311	1	4053	3	Y	104	121	0			8
						2	4	114	9							
*01	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	409	1	4545	3	Y	102	103	0			7
						112	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

08	4030 X	3286	-0-	-744	-0-	213	1	2427	3	Y	584	603	0			20
						4	4	642	9							
09	3900 X	2859	-0-	-1041	-0-	201	1	2069	3	Y	521	518	0			23
						16	4	573	9							
10	4030 X	3288	-0-	-742	-0-	190	1	2461	3	Y	567	572	0			18
						13	4	624	9							
11	3900 X	2832	-0-	-1068	-0-	191	1	2008	3	Y	559	559	0			18
						18	4	615	9							
12	3056 X	2996	-0-	-60	-0-	144	1	2225	3	Y	553	538	0			33
						19	4	608	9							
*01	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	53	1	2035	3	Y	351	361	0			23
						54	4	386	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	246	1	2807	3	Y	560	582	0			18
						5	4	616	9							
09	3420 X	2613	-0-	-807	-0-	185	1	1900	3	Y	467	466	0			19
						14	4	514	9							
10	3472 X	2629	-0-	-843	-0-	156	1	2017	3	Y	405	412	0			12
						10	4	446	9							
11	4110 X	2568	-0-	-1542	-0-	185	1	1939	3	Y	388	389	0			11
						17	4	427	9							
12	4073 X	2891	-0-	-1182	-0-	148	1	2276	3	Y	407	396	0			22
						19	4	448	9							
*01	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	39	1	1488	3	Y	185	196	0			11
						39	4	204	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	4558	-0-	-1239	-0-	331	1	3768	3	Y	412	405	0			12
							6	4	453	9							
09	5610	X	5161	-0-	-449	-0-	364	1	3734	3	Y	941	915	0			38
							28	4	1035	9							
10	5797	X	3503	-0-	-2294	-0-	202	1	2604	3	Y	622	642	0			18
							13	4	684	9							
11	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	664	1	6962	3	Y	2435	2385	0			68
							61	4	2679	9							
12	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	171	1	2657	3	Y	1112	1116	0			64
							23	4	1223	9							
*01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	63	1	2407	3	Y	1180	1176	0			68
							63	4	1298	9							

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
08	8060	X	6878	-0-	-1182	-0-	108	1	6219	3	Y	501	506	0			47
							551	9									
09	7800	X	6078	-0-	-1722	-0-	155	1	5360	3	Y	512	489	0			70
							563	9									
10	8401	X	6135	-0-	-2266	-0-	293	1	5306	3	Y	487	483	0			74
							536	9									
11	7740	X	6743	-0-	-997	-0-	151	1	6072	3	Y	473	494	0			53
							520	9									
12	7254	X	6078	-0-	-1176	-0-	91	1	5502	3	Y	441	432	0			62
							485	9									
*01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	109	1	4806	3	Y	435	437	0			60
							479	9									

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	12648	X	10340	-0-	-2308	-0-	163	1	9355	3	Y	747	748	0			69
							822	9									
09	11460	X	9663	-0-	-1797	-0-	247	1	8518	3	Y	816	774	0			111
							898	9									
10	11346	X	9915	-0-	-1431	-0-	466	1	8453	3	Y	905	880	0			136
							996	9									
11	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	222	1	8937	3	Y	812	856	0			92
							893	9									
*12	10354	X	9286	-0-	-1068	-0-	142	1	8563	3	Y	528	543	0			77
							581	9									
*01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	179	1	7845	3	Y	496	504	0			69
							546	9									

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	6820	X	6449	-0-	-371	-0-	64	1	5939	3	Y	405	402	0	6	1	18
							446	9									
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	57	1	6120	3	Y	465	463	0			20
							512	9									
10	6820	X	6263	-0-	-557	-0-	42	1	5835	3	Y	350	357	0			13
							1	4	385	9							
11	6600	X	5223	-0-	-1377	-0-	14	1	4699	3	Y	462	453	0			22
							2	4	508	9							
12	5800	X	4806	-0-	-994	-0-	24	1	4365	3	Y	377	379	0			20
							2	4	415	9							
*01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	14	1	4250	3	Y	328	327	0			21
							4	4	361	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	204	1	3866	3	Y	1532	1498	0			84
							4	4	1685	9							
09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	394	1	5845	3	Y	673	707	0			50
							4	4	740	9							
10	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	376	1	6501	3	Y	857	865	0			42
							5	4	943	9							
11	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	357	1	6181	3	Y	1065	1057	0			50
							1172	9									
*12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	323	1	3932	3	Y	821	801	0			70
							1	4	903	9							
*01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	50	1	603	3	Y	23	87	0			6
							7	4	25	9							

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	16368	X	15745	-0-	-623	-0-	110	1	15089	3	Y	495	506	1			157
							1	4	545	9							
09	15840	X	3765	-0-	-12075	-0-	44	1	3482	3	Y	217	204	1			170
							239	9									
10	16368	X	15025	-0-	-1343	-0-	146	1	14401	3	Y	434	421	1			183
							1	4	477	9							
11	15840	X	15521	-0-	-319	-0-	149	1	14735	3	Y	508	500	1			191
							78	4	559	9							
12	16368	X	15967	-0-	-401	-0-	960	1	14437	3	Y	495	484	1			202
							25	4	545	9							
*01	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	912	1	14051	3	Y	531	564	1			169
							2	4	584	9							

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	18290	X	17348	-0-	-942	-0-	122	1	16755	3	Y	427	431	1			226
							1	4	470	9							
09	17700	X	5181	-0-	-12519	-0-	60	1	4823	3	Y	271	246	1			251
							298	9									
10	18290	X	13838	-0-	-4452	-0-	135	1	13305	3	Y	361	361	1			251
							1	4	397	9							
11	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	187	1	18517	3	Y	563	544	1			270
							98	4	619	9							
*12	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	1195	1	17994	3	Y	507	499	1			278
							32	4	558	9							
*01	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	1116	1	17190	3	Y	474	513	1			239
							2	4	521	9							

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
08	13826	X	12356	-0-	-1470	-0-	88	1	11949	3	Y	290	296	1			128
							319	9									
09	13380	X	4206	-0-	-9174	-0-	50	1	3956	3	Y	182	166	1			144
							200	9									
10	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	155	1	15309	3	Y	341	331	1			154
							1	4	375	9							
11	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	152	1	15071	3	Y	506	488	1			172
							80	4	557	9							
*12	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	889	1	13381	3	Y	476	466	1			182
							24	4	524	9							
*01	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	894	1	13783	3	Y	472	507	1			147
							2	4	519	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32812 X	32812	-0-	-0-	-0-	231	1	31802	3	Y	706	716	1			217
						2	4	777	9							
09	28080 X	9623	-0-	-18457	-0-	113	1	9076	3	Y	394	360	1			251
						1	4	433	9							
10	29016 X	24055	-0-	-4961	-0-	236	1	23280	3	Y	489	495	1			245
						1	4	538	9							
11	30600 X	30600	-0-	-0-	-0-	296	1	29271	3	Y	798	769	1			274
						155	4	878	9							
*12	33450 X	33450	-0-	-0-	-0-	2023	1	30449	3	Y	840	812	1			302
						54	4	924	9							
*01	28308 X	28308	-0-	-0-	-0-	1679	1	25874	3	Y	684	753	1			233
						3	4	752	9							

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	5487 X	3900	-0-	-1587	-0-	179	1	3388	3	Y	299	294	0			15
						4	4	329	9							
09	5310 X	3853	-0-	-1457	-0-	207	1	3073	3	Y	519	500	0			34
						2	4	571	9							
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	242	1	4168	3	Y	763	761	0			36
						3	4	839	9							
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	128	1	2225	3	Y	476	490	0			22
						524	9									
12	3906 X	2941	-0-	-965	-0-	184	1	2241	3	Y	468	451	0			39
						1	4	515	9							
*01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-	39	0			-0-
						1	4									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	162	1	1664	3	Y	543	521	0			22
						13	4	597	9							
10	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	314	1	4073	3	Y	1261	1247	0			36
						21	4	1387	9							
11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	327	1	3424	3	Y	825	837	0			24
						30	4	908	9							
*12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	177	1	2728	3	Y	568	560	0			32
						23	4	625	9							
01	T. A.	3915	-0-	3915	3915	80	1	3019	3	Y	671	664	0			39
						78	4	738	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	325	1	3701	3	Y	1007	1037	0			30
						6	4	1108	9							
09	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	339	1	3475	3	Y	989	980	0			39
						26	4	1088	9							
10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	258	1	3333	3	Y	720	739	0			20
						17	4	792	9							
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	222	1	2327	3	Y	716	717	0			19
						20	4	788	9							
*12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	202	1	3113	3	Y	919	889	0			49
						26	4	1011	9							
*01	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	91	1	3452	3	Y	949	945	0			53
						90	4	1044	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	224	1	2543	3	Y	771	800	0			23
							4	4	848	9							
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	241	1	2479	3	Y	787	779	0			31
							19	4	866	9							
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	209	1	2702	3	Y	670	682	0			19
							14	4	737	9							
11	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	191	1	1995	3	Y	541	545	0			15
							17	4	595	9							
*12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	187	1	2893	3	Y	2026	1931	0			110
							25	4	2229	9							
*01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	92	1	3458	3	Y	1443	1468	0			85
							89	4	1587	9							

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	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	391	1	4449	3	Y	1254	1298	0			44
							7	4	1379	9							
09	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	363	1	3731	3	Y	1229	1219	0			54
							28	4	1352	9							
10	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	309	1	3998	3	Y	1468	1476	0			46
							20	4	1615	9							
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	299	1	3130	3	Y	1100	1111	0			35
							27	4	1210	9							
*12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	217	1	3365	3	Y	700	693	0			42
							29	4	770	9							
*01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	105	1	3993	3	Y	873	862	0			53
							104	4	960	9							

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	15593	X	14519	-0-	-1074	-0-	101	1	13886	3	Y	483	495	1			211
							1	4	531	9							
09	15090	X	4017	-0-	-11073	-0-	47	1	3718	3	Y	229	213	1			227
							252	9									
10	15593	X	12878	-0-	-2715	-0-	126	1	12348	3	Y	367	363	1			231
							404	9									
11	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	151	1	14853	3	Y	576	555	1			252
							78	4	634	9							
*12	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	966	1	14549	3	Y	562	547	1			267
							26	4	618	9							
*01	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	909	1	14011	3	Y	554	593	1			228
							2	4	609	9							

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	111	1	10357	3	Y	1607	1565	0	25	1	69
							1	4	1768	9							
09	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	93	1	10159	3	Y	1745	1739	0			75
							1	4	1920	9							
10	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	86	1	11698	3	Y	1840	1848	0			67
							1	4	2024	9							
11	11010	X	2974	-0-	-8036	-0-	7	1	2473	3	Y	448	491	0			24
							1	4	493	9							
12	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
*01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	9	1	2580	3	Y	340	320	0			20
							2	4	374	9							

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
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	118	1	1340	3	Y	1085	1086	0			34
							2	4	1194	9							
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	121	1	1237	3	Y	873	870	0			37
							9	4	960	9							
10	3100	N	4240	-0-	1140	1140	198	1	2560	3	Y	1335	1332	0			40
							13	4	1469	9							
11	3000	N	3047	-0-	47	1187	171	1	1795	3	Y	968	979	0			29
							16	4	1065	9							
*12	2595	N	1408	-0-	-1187	-0-	57	1	894	3	Y	408	413	0			24
							8	4	449	9							
*01	3100	N	7524	-0-	4424	4424	141	1	5345	3	Y	1726	1654	0			96
							139	4	1899	9							

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
08	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	721	1	13638	3	Y	1390	1378	0			76
							15	4	1529	9							
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	419	1	6233	3	Y	518	556	0			38
							5	4	570	9							
10	7223	X	6070	-0-	-1153	-0-	277	1	4798	3	Y	901	898	0			41
							4	4	991	9							
11	6690	X	4973	-0-	-1717	-0-	233	1	4040	3	Y	636	649	0			28
							700	9									
12	7533	X	3598	-0-	-3935	-0-	236	1	2880	3	Y	437	431	0			34
							1	4	481	9							
*01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	245	1	2938	3	Y	465	469	0			30
							34	4	512	9							

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
08	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
09	7860	X	4533	-0-	-3327	-0-	251	1	3734	3	Y	495	463	0			32
							3	4	545	9							
10	7533	X	6422	-0-	-1111	-0-	304	1	5258	3	Y	778	774	0			36
							4	4	856	9							
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	242	1	4196	3	Y	520	532	0			24
							572	9									
*12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	235	1	2866	3	Y	343	338	0			29
							1	4	377	9							
*01	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	408	1	4886	3	Y	609	596	0			42
							56	4	670	9							

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	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	650	1	12318	3	Y	1702	1705	0			97
							14	4	1872	9							
09	11760	X	10467	-0-	-1293	-0-	584	1	8684	3	Y	1084	1102	0			79
							7	4	1192	9							
10	12152	X	9646	-0-	-2506	-0-	462	1	7982	3	Y	1087	1111	0			55
							6	4	1196	9							
11	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	593	1	10291	3	Y	1187	1185	0			57
							1	4	1306	9							
12	11972	X	9657	-0-	-2315	-0-	659	1	8032	3	Y	876	857	0			76
							2	4	964	9							
*01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	733	1	8761	3	Y	747	767	0			56
							100	4	822	9							

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	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	447	1	8452	3	Y	1264	1267	0			73
							9	4	1390	9							
09	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	462	1	6857	3	Y	1039	1037	0			75
							5	4	1143	9							
10	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	364	1	6282	3	Y	1112	1131	0			56
							5	4	1223	9							
11	5940	X	5797	-0-	-143	-0-	272	1	4702	3	Y	748	766	0			38
							823	9									
12	7409	X	2622	-0-	-4787	-0-	170	1	2069	3	Y	348	354	0			32
							383	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	0			-0-

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
08	7471	X	6482	-0-	-989	-0-	415	1	4724	3	Y	1214	1255	0			38
							8	4	1335	9							
09	7230	X	5813	-0-	-1417	-0-	403	1	4150	3	Y	1116	1109	0			45
							32	4	1228	9							
10	6882	X	6131	-0-	-751	-0-	347	1	4498	3	Y	1148	1161	0			32
							23	4	1263	9							
11	7110	X	5018	-0-	-2092	-0-	343	1	3589	3	Y	959	965	0			26
							31	4	1055	9							
12	6327	X	4319	-0-	-2008	-0-	209	1	3225	3	Y	780	764	0			42
							27	4	858	9							
*01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	119	1	4540	3	Y	1031	1016	0			57
							119	4	1134	9							

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	19282	X	18793	-0-	-489	-0-	24	1	17915	3	Y	525	548	1			55
							276	4	578	9							
09	18660	X	6152	-0-	-12508	-0-	10	1	5955	3	Y	168	165	1			58
							2	4	185	9							
10	19282	X	17243	-0-	-2039	-0-	19	1	16695	3	Y	479	475	1			62
							2	4	527	9							
11	24081	X	24081	-0-	-0-	-0-	75	1	22847	3	Y	796	785	1			73
							283	4	876	9							
12	19282	X	17704	-0-	-1578	-0-	889	1	16124	3	Y	620	555	1			138
							9	4	682	9							
*01	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	1087	1	19462	3	Y	791	793	1			136
							2	4	870	9							

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
08	19778 X	18467	-0-	-1311	-0-	23	1	17372	3	Y	731	745	1			49
						268	4	804	9							
09	19140 X	5527	-0-	-13613	-0-	9	1	5281	3	Y	214	212	1			51
						2	4	235	9							
10	19778 X	16322	-0-	-3456	-0-	17	1	15596	3	Y	643	635	1			59
						2	4	707	9							
11	20860 X	20860	-0-	-0-	-0-	65	1	19698	3	Y	775	776	1			58
						244	4	853	9							
*12	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	1000	1	18139	3	Y	720	637	1			141
						10	4	792	9							
*01	19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	985	1	17645	3	Y	778	795	1			124
						2	4	856	9							

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
08	25513 X	23535	-0-	-1978	-0-	30	1	22535	3	Y	566	581	1			54
						347	4	623	9							
09	24690 X	6400	-0-	-18290	-0-	11	1	6221	3	Y	151	151	1			54
						2	4	166	9							
10	25513 X	22037	-0-	-3476	-0-	24	1	21430	3	Y	527	518	1			63
						3	4	580	9							
11	27139 X	27139	-0-	-0-	-0-	86	1	25998	3	Y	667	666	1			64
						321	4	734	9							
*12	26301 X	26301	-0-	-0-	-0-	1335	1	24240	3	Y	647	570	1			141
						14	4	712	9							
*01	25129 X	25129	-0-	-0-	-0-	1286	1	23012	3	Y	754	763	1			132
						2	4	829	9							

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	26846 X	24011	-0-	-2835	-0-	30	1	22916	3	Y	647	665	1			54
						353	4	712	9							
09	25980 X	6870	-0-	-19110	-0-	11	1	6657	3	Y	181	180	1			55
						3	4	199	9							
10	26846 X	14778	-0-	-12068	-0-	16	1	14324	3	Y	396	400	1			51
						2	4	436	9							
11	30248 X	30248	-0-	-0-	-0-	95	1	28885	3	Y	828	811	1			68
						357	4	911	9							
*12	28355 X	28355	-0-	-0-	-0-	1431	1	25976	3	Y	848	745	1			171
						15	4	933	9							
*01	26473 X	26473	-0-	-0-	-0-	1351	1	24167	3	Y	866	892	1			145
						2	4	953	9							

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	12462 X	10889	-0-	-1573	-0-	106	1	9770	3	Y	921	921	0	15	1	40
						1013	9									
09	12060 X	11398	-0-	-662	-0-	94	1	10216	3	Y	988	986	0			42
						1	4	1087	9							
10	12462 X	11531	-0-	-931	-0-	76	1	10384	3	Y	973	979	0			36
						1	4	1070	9							
11	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	40	1	13923	3	Y	1482	1447	0			71
						7	4	1630	9							
12	11502 X	10725	-0-	-777	-0-	52	1	9472	3	Y	1088	1099	0			60
						4	4	1197	9							
*01	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	41	1	12332	3	Y	1149	1136	0			73
						11	4	1264	9							

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	899	X	434	-0-	-465	-0-	4	1	393	3	Y	34	36	0			5
							37	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		29	-0-	29	29	27	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	10720	-0-	-967	-0-	105	1	9637	3	Y	889	877	0	14	1	36
							978	9									
09	11310	X	10692	-0-	-618	-0-	89	1	9577	3	Y	933	932	0			37
							1026	9									
10	11749	X	10375	-0-	-1374	-0-	68	1	9313	3	Y	903	910	0			30
							1	4	993	9							
11	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	30	1	10252	3	Y	1171	1148	0			53
							5	4	1288	9							
12	10608	X	10496	-0-	-112	-0-	52	1	9371	3	Y	972	976	0			49
							4	4	1069	9							
*01	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	38	1	11294	3	Y	787	790	0			46
							10	4	866	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	362	1	6837	3	Y	1457	1404	0			76
							7	4	1603	9							
09	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	516	1	7661	3	Y	1743	1701	0			118
							6	4	1917	9							
10	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	372	1	6429	3	Y	1569	1612	0			75
							5	4	1726	9							
11	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	292	1	5062	3	Y	692	735	0			32
							761	9									
*12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	347	1	4227	3	Y	573	558	0			47
							1	4	630	9							
*01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	27	71	0			3
							2	4	30	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	423	1	8017	3	Y	887	884	0			51
							9	4	976	9							
09	9000	X	7421	-0-	-1579	-0-	411	1	6111	3	Y	813	805	0			59
							5	4	894	9							
10	7688	X	7375	-0-	-313	-0-	354	1	6112	3	Y	822	839	0			42
							5	4	904	9							
11	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	376	1	6507	3	Y	854	854	0			42
							939	9									
12	9424	X	5383	-0-	-4041	-0-	361	1	4399	3	Y	565	557	0			50
							1	4	622	9							
*01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	323	1	3864	3	Y	139	175	0			14
							44	4	153	9							

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
08	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	488	1	9229	3	Y	1159	1154	0			63
							10	4	1275	9							
09	8010	X	7486	-0-	-524	-0-	412	1	6128	3	Y	855	859	0			59
							5	4	941	9							
10	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	444	1	7672	3	Y	1207	1209	0			57
							6	4	1328	9							
11	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	467	1	8092	3	Y	1051	1058	0			50
							1156	9									
12	8277	X	5459	-0-	-2818	-0-	367	1	4474	3	Y	561	562	0			49
							1	4	617	9							
*01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	46	0			3

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
08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	419	1	7936	3	Y	1764	1698	0			94
							9	4	1940	9							
09	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	631	1	9362	3	Y	1715	1691	0			118
							7	4	1887	9							
10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	427	1	7368	3	Y	1129	1191	0			56
							5	4	1242	9							
11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	323	1	5597	3	Y	673	697	0			32
							740	9									
*12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	494	1	6018	3	Y	616	597	0			51
							1	4	678	9							
*01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	208	1	2479	3	Y	275	305	0			21
							28	4	303	9							

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	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	60	1	5511	3	Y	595	588	0	9	1	28
							655	9									
09	5970	X	5223	-0-	-747	-0-	43	1	4611	3	Y	517	520	0			25
							569	9									
10	6169	X	4888	-0-	-1281	-0-	32	1	4355	3	Y	455	461	0			19
							501	9									
11	5610	X	5593	-0-	-17	-0-	15	1	4904	3	Y	611	598	0			32
							2	4	672	9							
12	5809	X	5423	-0-	-386	-0-	27	1	4800	3	Y	540	540	0			32
							2	4	594	9							
*01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	11	1	3298	3	Y	323	331	0			24
							3	4	355	9							

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	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	68	1	6269	3	Y	542	540	0	9	1	22
							596	9									
09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	62	1	6736	3	Y	679	674	0			27
							747	9									
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	51	1	7032	3	Y	661	666	0			22
							1	4	727	9							
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	14	1	5003	3	Y	456	457	0			21
							3	4	502	9							
*12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	30	1	5327	3	Y	457	454	0			24
							2	4	503	9							
*01	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	16	1	5046	3	Y	462	458	0			28
							5	4	508	9							

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	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	53	1	4878	3	Y	557	542	0	9	1	28
							613	9									
09	5250	X	2626	-0-	-2624	-0-	21	1	2297	3	Y	280	292	0			16
							308	9									
10	6851	X	2376	-0-	-4475	-0-	16	1	2095	3	Y	241	245	0			12
							265	9									
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	14	1	4827	3	Y	658	635	0			35
							2	4	724	9							
12	5549	X	5529	-0-	-20	-0-	27	1	4870	3	Y	573	573	0			35
							2	4	630	9							
*01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	17	1	5228	3	Y	502	501	0			36
							5	4	552	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	61	1	5596	3	Y	657	645	0	10	1	29
							723	9									
09	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	53	1	5703	3	Y	723	721	0			31
							795	9									
10	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	39	1	5369	3	Y	632	640	0			23
							1	4	695	9							
11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	14	1	4795	3	Y	597	591	0			29
							2	4	657	9							
*12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	29	1	5164	3	Y	883	865	0			47
							2	4	971	9							
*01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	1	1	299	3	Y	50	91	0			6
							55	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	78	1	7216	3	Y	863	857	0	14	1	37
							949	9									
09	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	66	1	7109	3	Y	865	866	0			36
							952	9									
10	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	52	1	7169	3	Y	811	819	0			28
							1	4	892	9							
11	7710	X	6746	-0-	-964	-0-	17	1	5882	3	Y	767	760	0			35
							3	4	844	9							
12	7667	X	7328	-0-	-339	-0-	35	1	6304	3	Y	897	886	0			46
							2	4	987	9							
*01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	20	1	6267	3	Y	797	795	0			48
							6	4	877	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9986	-0-	-182	-0-	95	1	8737	3	Y	1049	1038	0	17	1	44
							1154	9									
09	9840	X	9103	-0-	-737	-0-	73	1	7932	3	Y	998	1001	0			41
							1098	9									
10	9362	X	9044	-0-	-318	-0-	58	1	7975	3	Y	918	928	0			31
							1	4	1010	9							
11	9390	X	8435	-0-	-955	-0-	21	1	7290	3	Y	1018	1002	0			47
							4	4	1120	9							
12	9228	X	9075	-0-	-153	-0-	44	1	7858	3	Y	1064	1056	0			55
							3	4	1170	9							
*01	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	29	1	8654	3	Y	948	946	0			57
							8	4	1043	9							

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	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	105	1	9705	3	Y	972	964	0	15	1	43
							1069	9									
09	10290	X	9373	-0-	-917	-0-	77	1	8355	3	Y	855	860	0			38
							941	9									
10	10633	X	9935	-0-	-698	-0-	66	1	8942	3	Y	842	848	0			32
							1	4	926	9							
11	10290	X	9823	-0-	-467	-0-	25	1	8730	3	Y	967	951	0			48
							4	4	1064	9							
*12	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	48	1	8491	3	Y	894	892	0			50
							3	4	983	9							
*01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	26	1	7870	3	Y	719	722	0			47
							7	4	791	9							

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	69440	X	53124	-0-	-16316	-0-	100	1	52005	3	Y	919	936	1			34
							8	4	1011	9							
09	67200	X	16202	-0-	-50998	-0-	35	1	15884	3	Y	257	232	1			59
							283	9									
10	69440	X	26322	-0-	-43118	-0-	30	1	25933	3	Y	326	323	1			62
							359	9									
11	59310	X	28684	-0-	-30626	-0-	42	1	28415	3	Y	206	215	1			53
							227	9									
*12	68435	X	68435	-0-	-0-	-0-	3517	1	63239	3	Y	1523	1519	1			57
							4	4	1675	9							
*01	58085	X	58085	-0-	-0-	-0-	3085	1	53771	3	Y	1100	1123	1			34
							19	4	1210	9							

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	8556	X	5651	-0-	-2905	-0-	583	1	4346	3	Y	656	657	0			19
							722	9									
09	8280	X	6567	-0-	-1713	-0-	527	1	5077	3	Y	875	869	0			25
							963	9									
10	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	380	1	5651	3	Y	1444	1420	0			49
							1588	9									
11	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	301	1	5579	3	Y	1630	1609	0			70
							1793	9									
*12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	293	1	5817	3	Y	2010	2009	0			71
							2211	9									
*01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	281	1	4597	3	Y	581	635	0			17
							639	9									

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	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	388	1	2894	3	Y	865	858	0			28
							952	9									
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	340	1	3271	3	Y	906	905	0			29
							997	9									
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	197	1	2929	3	Y	1092	1081	0			40
							1201	9									
11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	184	1	3419	3	Y	1654	1621	0			73
							1819	9									
*12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	157	1	3118	3	Y	1762	1770	0			65
							1938	9									
*01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	200	1	3263	3	Y	642	685	0			22
							706	9									

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	4495 X	3003	-0-	-1492	-0-	273	1	2034	3	Y	633	630	0			19
						696	9									
09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	267	1	2572	3	Y	752	748	0			23
						827	9									
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	170	1	2534	3	Y	1239	1219	0			43
						1363	9									
11	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	125	1	2324	3	Y	1650	1622	0			71
						1815	9									
*12	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	124	1	2466	3	Y	2041	2039	0			73
						2245	9									
*01	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	190	1	3109	3	Y	981	1025	0			29
						1079	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 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 #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

08	6510 X	5507	-0-	-1003	-0-	55	1	5044	3	Y	371	367	0	6 1		17
						408	9									
09	6300 X	5784	-0-	-516	-0-	49	1	5271	3	Y	422	420	0			19
						464	9									
10	6510 X	5783	-0-	-727	-0-	39	1	5292	3	Y	411	414	0			16
						452	9									
11	6030 X	5484	-0-	-546	-0-	14	1	4948	3	Y	472	464	0			24
						3	4	519	9							
*12	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	28	1	5085	3	Y	430	430	0			24
						2	4	473	9							
*01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	16	1	4954	3	Y	381	380	0			25
						5	4	419	9							

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

08	7843 X	6359	-0-	-1484	-0-	100	1	5754	3	Y	459	468	0			41
						505	9									
09	7590 X	5060	-0-	-2530	-0-	130	1	4475	3	Y	414	399	0			56
						455	9									
10	7812 X	4277	-0-	-3535	-0-	205	1	3720	3	Y	320	327	0			49
						352	9									
11	7650 X	6055	-0-	-1595	-0-	136	1	5473	3	Y	405	411	0			43
						446	9									
12	7905 X	5902	-0-	-2003	-0-	89	1	5361	3	Y	411	398	0			56
						452	9									
*01	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	130	1	5704	3	Y	420	419	0			57
						462	9									

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
08	9362	X	5426	-0-	-3936	-0-	52	1	4838	3	Y	487	484	0	8	1	20
							536	9									
09	6900	X	6582	-0-	-318	-0-	54	1	5843	3	Y	623	618	0			25
							685	9									
10	7347	X	6390	-0-	-957	-0-	42	1	5732	3	Y	559	565	0			19
							1	4	615	9							
11	7110	X	5727	-0-	-1383	-0-	14	1	5055	3	Y	595	587	0			27
							3	4	655	9							
*12	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	30	1	5379	3	Y	552	551	0			28
							2	4	607	9							
*01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	15	1	4832	3	Y	443	445	0			26
							5	4	487	9							

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	18352	X	17115	-0-	-1237	-0-	379	1	15640	3	Y	974	1091	0			108
							25	4	1071	9							
09	17760	X	12087	-0-	-5673	-0-	241	1	10989	3	Y	773	784	0			97
							7	4	850	9							
10	18352	X	11579	-0-	-6773	-0-	161	1	10366	3	Y	952	925	0			124
							5	4	1047	9							
11	17760	X	14980	-0-	-2780	-0-	98	1	13510	3	Y	1244	1197	0			171
							4	4	1368	9							
12	16692	X	15926	-0-	-766	-0-	98	1	14322	3	Y	1367	1363	0			175
							2	4	1504	9							
*01	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	74	1	12584	3	Y	1528	1519	0			184
							1	4	1681	9							

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	777	-0-	777	777	15	1	649	3	Y	103	91	0			12
							113	9									
10	14B2	EXT	554	-0-	554	1331	7	1	469	3	Y	71	72	0			11
							78	9									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1331					Y	-0-	11	0			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1331					Y	-0-					-0-
*01	1331	X	-0-	-0-	-1331	-0-					Y	-0-					-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
08	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	110	1	10193	3	Y	862	854	0	14	1	38
							1	4	948	9							
09	10260	X	9965	-0-	-295	-0-	83	1	8985	3	Y	815	818	0			35
							897	9									
10	10850	X	10195	-0-	-655	-0-	68	1	9254	3	Y	793	799	0			29
							1	4	872	9							
11	10500	X	9715	-0-	-785	-0-	25	1	8660	3	Y	933	917	0			45
							4	4	1026	9							
12	10030	X	9402	-0-	-628	-0-	47	1	8461	3	Y	810	811	0			44
							3	4	891	9							
*01	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	27	1	8009	3	Y	642	645	0			41
							7	4	706	9							

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	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	183	1	2098	3	Y	368	354	0			41
							4	4	405	9							
09	2580	X	2237	-0-	-343	-0-	158	1	1782	3	Y	265	261	0			45
							5	4	292	9							
10	3317	X	1869	-0-	-1448	-0-	124	1	1491	3	Y	228	230	0			43
							3	4	251	9							
11	3030	X	2183	-0-	-847	-0-	124	1	1727	3	Y	297	313	0			27
							5	4	327	9							
12	2697	X	2131	-0-	-566	-0-	39	1	1797	3	Y	266	262	0			31
							2	4	293	9							
*01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	39	1	2227	3	Y	294	292	0			33
							3	4	323	9							

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	67859	X	50959	-0-	-16900	-0-	95	1	49373	3	Y	1348	1369	1			51
							8	4	1483	9							
09	63750	X	15253	-0-	-48497	-0-	33	1	14795	3	Y	386	347	1			90
							425	9									
10	62806	X	39557	-0-	-23249	-0-	43	1	38653	3	Y	782	730	1			142
							1	4	860	9							
11	54810	X	43940	-0-	-10870	-0-	64	1	43351	3	Y	476	494	1			124
							1	4	524	9							
*12	52414	X	52414	-0-	-0-	-0-	2686	1	48288	3	Y	1306	1375	1			55
							3	4	1437	9							
*01	51910	X	51910	-0-	-0-	-0-	2734	1	47655	3	Y	1367	1379	1			43
							17	4	1504	9							

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	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	437	1	18048	3	Y	923	983	0			99
							29	4	1015	9							
09	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	406	1	18427	3	Y	885	873	0			111
							11	4	974	9							
10	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	326	1	20995	3	Y	816	814	0			113
							10	4	898	9							
11	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	129	1	17766	3	Y	928	908	0			133
							5	4	1021	9							
12	17949	X	16828	-0-	-1121	-0-	108	1	15872	3	Y	768	795	0			106
							3	4	845	9							
*01	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	111	1	18679	3	Y	766	774	0			98
							1	4	843	9							

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
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	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	246	1	10173	3	Y	707	753	0			76
							16	4	778	9							
09	10110	X	8534	-0-	-1576	-0-	169	1	7703	3	Y	597	597	0			76
							5	4	657	9							
10	10354	X	8448	-0-	-1906	-0-	119	1	7676	3	Y	590	586	0			80
							4	4	649	9							
11	10020	X	8855	-0-	-1165	-0-	59	1	8149	3	Y	585	581	0			84
							3	4	644	9							
12	9442	X	9076	-0-	-366	-0-	59	1	8487	3	Y	481	500	0			65
							1	4	529	9							
*01	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	42	1	7232	3	Y	576	571	0			70
							1	4	634	9							

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

08	7068	X	4951	-0-	-2117	-0-	78	1	4477	3	Y	360	353	0			34
							396	9									
09	6840	X	3773	-0-	-3067	-0-	97	1	3332	3	Y	313	302	0			45
							344	9									
10	6510	X	3355	-0-	-3155	-0-	161	1	2913	3	Y	255	258	0			42
							281	9									
11	6300	X	4751	-0-	-1549	-0-	107	1	4337	3	Y	279	288	0			33
							307	9									
12	4960	X	3640	-0-	-1320	-0-	54	1	3283	3	Y	275	267	0			41
							303	9									
*01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	69	1	3043	3	Y	280	280	0			41
							308	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

08	5332	X	4500	-0-	-832	-0-	71	1	4053	3	Y	342	347	0			32
							376	9									
09	5160	X	3696	-0-	-1464	-0-	95	1	3269	3	Y	302	292	0			42
							332	9									
10	5146	X	2892	-0-	-2254	-0-	139	1	2514	3	Y	217	224	0			35
							239	9									
11	4680	X	3741	-0-	-939	-0-	84	1	3405	3	Y	229	238	0			26
							252	9									
12	4836	X	3739	-0-	-1097	-0-	57	1	3421	3	Y	237	229	0			34
							261	9									
*01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	74	1	3266	3	Y	210	214	0			30
							231	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	8866	X	3269	-0-	-5597	-0-	87	1	2411	3	Y	464	475	0			32
							261	4	510	9							
09	8580	X	3374	-0-	-5206	-0-	102	1	2592	3	Y	530	543	0			19
							97	4	583	9							
10	7688	X	5755	-0-	-1933	-0-	165	1	4162	3	Y	819	784	0			54
							527	4	901	9							
11	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	94	1	4383	3	Y	831	824	0			61
							1328	4	914	9							
12	5797	X	1991	-0-	-3806	-0-	52	1	1417	3	Y	242	276	0			27
							256	4	266	9							
*01	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	275	1	6171	3	Y	1372	1356	0			43
							1492	4	1509	9							

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	4836	X	4512	-0-	-324	-0-	44	1	4013	3	Y	414	410	0	6	1	18
							455	9									
09	4680	X	4337	-0-	-343	-0-	36	1	3861	3	Y	400	400	0			18
							440	9									
10	4836	X	4436	-0-	-400	-0-	30	1	3981	3	Y	386	390	0			14
							425	9									
11	4680	X	3859	-0-	-821	-0-	9	1	3421	3	Y	388	383	0			19
							2	4	427	9							
12	4516	X	4281	-0-	-235	-0-	20	1	3786	3	Y	430	426	0			23
							2	4	473	9							
*01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	12	1	3790	3	Y	341	342	0			22
							4	4	375	9							

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	27686	X	13447	-0-	-14239	-0-	102	1	11442	3	Y	1684	1735	0			126
							51	4	1852	9							
09	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	104	1	10461	3	Y	1492	1343	0	155	1	120
							274	4	1641	9							
10	12834	X	12409	-0-	-425	-0-	78	1	10531	3	Y	1585	1518	0			187
							56	4	1744	9							
11	12420	X	10618	-0-	-1802	-0-	87	1	9970	3	Y	481	603	0			65
							32	4	529	9							
*12	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	91	1	13343	3	Y	678	663	0			80
							104	4	746	9							
*01	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	190	1	12296	3	Y	1853	1795	0			138
							38	4	2038	9							

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	27592	X	13014	-0-	-14578	-0-	101	1	11333	3	Y	1390	1451	0			108
							51	4	1529	9							
09	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	97	1	9674	3	Y	1370	1225	0	141	1	112
							252	4	1507	9							
10	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	75	1	10119	3	Y	1384	1329	0			167
							54	4	1522	9							
11	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	101	1	11539	3	Y	1852	1823	0			196
							37	4	2037	9							
*12	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	72	1	10508	3	Y	1778	1765	0			209
							81	4	1956	9							
*01	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	169	1	10953	3	Y	1529	1614	0			124
							34	4	1682	9							

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	7630	X	3899	-0-	-3731	-0-	29	1	3288	3	Y	515	523	0			38
							15	4	567	9							
09	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	129	1	12913	3	Y	2466	2078	0	240	1	186
							337	4	2713	9							
10	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	111	1	14822	3	Y	2017	1961	0			242
							78	4	2219	9							
11	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	115	1	13204	3	Y	1879	1917	0			204
							43	4	2067	9							
*12	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	78	1	11448	3	Y	1718	1720	0			202
							89	4	1890	9							
*01	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	171	1	11148	3	Y	1399	1488	0			113
							35	4	1539	9							

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	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	93	1	10329	3	Y	1412	1479	0			110
							46	4	1553	9							
09	10200	X	9030	-0-	-1170	-0-	74	1	7440	3	Y	1202	1087	0	126	1	99
							194	4	1322	9							
10	14849	X	3365	-0-	-11484	-0-	21	1	2838	3	Y	446	484	0			61
							15	4	491	9							
11	14370	X	7645	-0-	-6725	-0-	54	1	6187	3	Y	1258	1191	0			128
							20	4	1384	9							
12	13149	X	10926	-0-	-2223	-0-	61	1	8955	3	Y	1673	1611	0			190
							70	4	1840	9							
*01	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	142	1	9268	3	Y	1228	1318	0			100
							29	4	1351	9							

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	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	80	1	8860	3	Y	1175	1230	0			87
							39	4	1293	9							
09	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	100	1	10054	3	Y	1287	1143	0	132	1	99
							263	4	1416	9							
10	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	68	1	9154	3	Y	1066	1040	0			125
							48	4	1173	9							
11	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	72	1	8253	3	Y	1218	1218	0			125
							27	4	1340	9							
*12	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	50	1	7297	3	Y	1136	1132	0			129
							56	4	1250	9							
*01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	112	1	7283	3	Y	948	1005	0			72
							23	4	1043	9							

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	11749	X	10056	-0-	-1693	-0-	76	1	8390	3	Y	1412	1497	0			109
							37	4	1553	9							
09	11370	X	6966	-0-	-4404	-0-	58	1	5782	3	Y	886	826	0	95	1	74
							151	4	975	9							
10	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	101	1	13624	3	Y	1978	1826	0			226
							72	4	2176	9							
11	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	104	1	11904	3	Y	1961	1977	0			210
							39	4	2157	9							
*12	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	78	1	11413	3	Y	1983	1963	0			230
							89	4	2181	9							
*01	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	178	1	11562	3	Y	1701	1794	0			137
							36	4	1871	9							

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	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	102	1	17512	3	Y	1000	1001	0			59
							6	4	1100	9							
09	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	69	1	16284	3	Y	954	957	0			56
							10	4	1049	9							
10	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	82	1	16993	3	Y	1021	1027	0			50
							1123	9									
11	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	96	1	16545	3	Y	1034	1040	0			44
							1	4	1137	9							
*12	17416	X	17416	-0-	-0-	-0-	88	1	16093	3	Y	1122	1120	0			46
							1	4	1234	9							
*01	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	95	1	15671	3	Y	1046	1031	0			61
							1	4	1151	9							

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	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	195	1	18041	3	Y	1295	1298	0			136
							1425	9									
09	19020	X	18243	-0-	-777	-0-	197	1	16472	3	Y	1431	1406	0			161
							1574	9									
10	19654	X	16909	-0-	-2745	-0-	159	1	15346	3	Y	1276	1318	0			119
							1404	9									
11	18870	X	16445	-0-	-2425	-0-	277	1	14669	3	Y	1363	1378	0			104
							1499	9									
12	17834	X	15941	-0-	-1893	-0-	196	1	14456	3	Y	1172	1153	0			123
							1289	9									
*01	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	367	1	14259	3	Y	1181	1137	0			167
							1299	9									

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	42036	X	30317	-0-	-11719	-0-	56	1	29251	3	Y	914	930	1			32
							5	4	1005	9							
09	35760	X	9109	-0-	-26651	-0-	20	1	8810	3	Y	254	229	1			57
							279	9									
10	35123	X	22997	-0-	-12126	-0-	26	1	22420	3	Y	501	469	1			89
							551	9									
11	31170	X	22112	-0-	-9058	-0-	33	1	21808	3	Y	246	270	1			65
							271	9									
*12	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	1712	1	30777	3	Y	1118	1140	1			43
							2	4	1230	9							
*01	30739	X	30739	-0-	-0-	-0-	1602	1	27926	3	Y	1092	1103	1			32
							10	4	1201	9							

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	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	94	1	2201	3	Y	95	95	0	2	1	2
							105	9									
09	452	X	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	Y	-0-	2	0			-0-
10	3100	N	11448	-0-	8348	8348	359	1	11081	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	19336	X	10988	-0-	-8348	-0-	345	1	10635	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*12	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	250	1	4982	3	Y	311	303	0			8
							5	4	342	9							
*01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	114	1	3166	3	Y	1378	1356	0			30
							2	4	1516	9							

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	33511 X	31215	-0-	-2296	-0-	58	1	30477	3	Y	614	624	1			20
						5	4	675	9							
09	31680 X	9226	-0-	-22454	-0-	20	1	9019	3	Y	170	154	1			36
						187	9									
10	34224 X	26023	-0-	-8201	-0-	29	1	25581	3	Y	375	348	1			63
						413	9									
11	32640 X	27282	-0-	-5358	-0-	40	1	26935	3	Y	279	277	1			65
						307	9									
*12	34547 X	34547	-0-	-0-	-0-	1775	1	31914	3	Y	778	815	1			28
						2	4	856	9							
*01	31556 X	31556	-0-	-0-	-0-	1672	1	29125	3	Y	681	691	1			18
						10	4	749	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

08	89992 X	43459	-0-	-46533	-0-	80	1	41932	3	Y	1309	1335	1			42
						7	4	1440	9							
09	13086 X	13086	-0-	-0-	-0-	28	1	12632	3	Y	387	347	1			82
						426	9									
10	47244 X	39525	-0-	-7719	-0-	43	1	38477	3	Y	913	841	1			154
						1	4	1004	9							
11	45030 X	33468	-0-	-11562	-0-	49	1	32921	3	Y	453	493	1			114
						498	9									
*12	47174 X	47174	-0-	-0-	-0-	2392	1	43012	3	Y	1606	1664	1			56
						3	4	1767	9							
*01	42252 X	42252	-0-	-0-	-0-	2214	1	38577	3	Y	1316	1340	1			32
						13	4	1448	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

08	43989 X	35110	-0-	-8879	-0-	67	1	34519	3	Y	472	481	1			17
						5	4	519	9							
09	42570 X	10595	-0-	-31975	-0-	23	1	10417	3	Y	141	126	1			32
						155	9									
10	41540 X	29243	-0-	-12297	-0-	33	1	28878	3	Y	302	281	1			53
						332	9									
11	36930 X	27642	-0-	-9288	-0-	41	1	27392	3	Y	190	196	1			47
						209	9									
*12	42196 X	42196	-0-	-0-	-0-	2180	1	39209	3	Y	731	751	1			27
						3	4	804	9							
*01	36063 X	36063	-0-	-0-	-0-	1919	1	33441	3	Y	628	638	1			17
						12	4	691	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

08	8742 X	6043	-0-	-2699	-0-	136	1	5635	3	Y	239	269	0			25
						9	4	263	9							
09	8460 X	7992	-0-	-468	-0-	165	1	7501	3	Y	293	284	0			34
						4	4	322	9							
10	8742 X	8548	-0-	-194	-0-	124	1	7989	3	Y	392	377	0			49
						4	4	431	9							
11	8460 X	7706	-0-	-754	-0-	53	1	7275	3	Y	342	344	0			47
						2	4	376	9							
*12	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	52	1	7535	3	Y	411	408	0			50
						1	4	452	9							
*01	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	44	1	7433	3	Y	340	350	0			40
						1	4	374	9							

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
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-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

08	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	203	1	8376	3	Y	719	772	0			76
						13	4	791	9							
09	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	157	1	7147	3	Y	637	634	0			79
						4	4	701	9							
10	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	115	1	7344	3	Y	567	569	0			77
						3	4	624	9							
11	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	52	1	7160	3	Y	535	536	0			76
						2	4	589	9							
*12	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	48	1	6939	3	Y	601	600	0			77
						1	4	661	9							
*01	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	39	1	6725	3	Y	479	496	0			60
						1	4	527	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

08	12958 X	12923	-0-	-35	-0-	174	1	12488	3	Y	213	230	0			53
						27	4	234	9							
09	14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	213	1	11831	3	Y	1685	1557	0	160	1	21
						139	4	1854	9							
10	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	195	1	14116	3	Y	1555	1501	0	54	1	21
						34	4	1711	9							
11	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	154	1	11750	3	Y	1600	1595	0	7	1	19
						30	4	1760	9							
*12	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	203	1	10651	3	Y	1564	1393	0	173	1	17
						2	4	1720	9							
*01	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	256	1	9952	3	Y	1464	1383	0	72	1	26
						19	4	1610	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

08	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	364	1	10068	3	Y	1722	1705	0			113
						1088	4	1894	9							
09	12690 X	11393	-0-	-1297	-0-	356	1	9067	3	Y	1484	1542	0			55
						338	4	1632	9							
10	13113 X	12303	-0-	-810	-0-	361	1	9118	3	Y	1516	1470	0			101
						1156	4	1668	9							
11	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	183	1	8524	3	Y	1441	1436	0			106
						2582	4	1585	9							
12	13113 X	4760	-0-	-8353	-0-	126	1	3438	3	Y	522	574	0			54
						622	4	574	9							
*01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	97	1	2187	3	Y	434	474	0			14
						529	4	477	9							

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	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	180	1	12885	3	Y	183	193	0			43
						28	4	201	9							
09	14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	231	1	12845	3	Y	1523	1405	0	145	1	16
						151	4	1675	9							
10	16512 X	16512	-0-	-0-	-0-	204	1	14780	3	Y	1356	1311	0	48	1	13
						36	4	1492	9							
11	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	156	1	11959	3	Y	1276	1274	0	5	1	10
						31	4	1404	9							
*12	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	211	1	11032	3	Y	1330	1181	0	147	1	12
						2	4	1463	9							
*01	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	269	1	10438	3	Y	1273	1202	0	63	1	20
						20	4	1400	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

08	6076 X	5111	-0-	-965	-0-	105	1	4326	3	Y	612	698	0			69
						7	4	673	9							
09	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	123	1	5556	3	Y	758	735	0			92
						3	4	834	9							
10	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	87	1	5622	3	Y	644	648	0			88
						3	4	708	9							
11	5880 X	5870	-0-	-10	-0-	37	1	5163	3	Y	607	608	0			87
						2	4	668	9							
*12	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	39	1	5643	3	Y	683	682	0			88
						1	4	751	9							
*01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	32	1	5293	3	Y	575	592	0			71
						633	9									

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

08	11315 X	9196	-0-	-2119	-0-	145	1	8354	3	Y	634	644	0			60
						697	9									
09	9900 X	8413	-0-	-1487	-0-	216	1	7461	3	Y	669	637	0			92
						736	9									
10	10013 X	8670	-0-	-1343	-0-	413	1	7479	3	Y	707	692	0			107
						778	9									
11	9600 X	9085	-0-	-515	-0-	202	1	8164	3	Y	654	688	0			73
						719	9									
*12	9207 X	8742	-0-	-465	-0-	130	1	7869	3	Y	675	653	0			95
						743	9									
*01	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	171	1	7516	3	Y	595	606	0			84
						655	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

08	T. A.	13805	-0-	13805	28419	135	1	12427	3	Y	1130	1160	0			121
						1243	9									
09	T. A.	11031	-0-	11031	39450	118	1	9891	3	Y	929	942	0			108
						1022	9									
10	T. A.	12859	-0-	12859	52309	120	1	11654	3	Y	986	1005	0			89
						1085	9									
11	T. A.	12417	-0-	12417	64726	210	1	11076	3	Y	1028	1039	0			78
						1131	9									
*12	77116 X	12390	-0-	-64726	-0-	149	1	10948	3	Y	1175	1133	0			120
						1293	9									
*01	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	274	1	10646	3	Y	1061	1030	0			151
						1167	9									

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	T. A.	11640	-0-	11640	24835	172	1	9913	3	Y	1414	1416	0			130
						1555	9									
09	T. A.	10335	-0-	10335	35170	246	1	8499	3	Y	1445	1377	0			198
						1590	9									
10	T. A.	10848	-0-	10848	46018	487	1	8823	3	Y	1398	1383	0			213
						1538	9									
11	T. A.	10265	-0-	10265	56283	217	1	8752	3	Y	1178	1255	0			136
						1296	9									
*12	67298 X	11015	-0-	-56283	-0-	155	1	9380	3	Y	1345	1294	0			187
						1480	9									
*01	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	190	1	8340	3	Y	1244	1257	0			174
						1368	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

08	42098 X	33335	-0-	-8763	-0-	62	1	32458	3	Y	736	749	1			27
						5	4	810	9							
09	39870 X	9254	-0-	-30616	-0-	20	1	9028	3	Y	187	171	1			43
						206	9									
10	39401 X	29413	-0-	-9988	-0-	33	1	28871	3	Y	463	426	1			80
						509	9									
11	35760 X	29554	-0-	-6206	-0-	44	1	29220	3	Y	264	277	1			67
						290	9									
*12	41967 X	41967	-0-	-0-	-0-	2156	1	38783	3	Y	932	964	1			35
						3	4	1025	9							
*01	35617 X	35617	-0-	-0-	-0-	1880	1	32757	3	Y	881	892	1			24
						11	4	969	9							

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

08	10695 X	9363	-0-	-1332	-0-	144	1	8286	3	Y	848	854	0			80
						933	9									
09	9570 X	6952	-0-	-2618	-0-	176	1	6060	3	Y	651	638	0			93
						716	9									
10	9300 X	3253	-0-	-6047	-0-	170	1	3083	3	Y	-0-	93	0			-0-
11	9600 X	3891	-0-	-5709	-0-	94	1	3797	3	Y	-0-					-0-
12	9920 X	7438	-0-	-2482	-0-	110	1	6638	3	Y	627	549	0			78
						690	9									
*01	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	161	1	7079	3	Y	736	716	0			98
						810	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

08	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	210	1	5812	3	Y	1116	1099	0			76
						628	4	1228	9							
09	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	198	1	5029	3	Y	971	1007	0			40
						187	4	1068	9							
10	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	197	1	4957	3	Y	1080	1044	0			76
						628	4	1188	9							
11	5460 X	4919	-0-	-541	-0-	68	1	3135	3	Y	697	716	0			57
						949	4	767	9							
12	5642 X	2707	-0-	-2935	-0-	70	1	1908	3	Y	349	368	0			38
						345	4	384	9							
*01	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	149	1	3358	3	Y	1075	1076	0			37
						812	4	1183	9							

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	11780	X	9943	-0-	-1837	-0-	158	1	9090	3	Y	632	623	0			54
							695	9									
09	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	267	1	9228	3	Y	881	820	0			115
							969	9									
10	11098	X	10056	-0-	-1042	-0-	481	1	8721	3	Y	776	774	0			117
							854	9									
11	9660	X	7508	-0-	-2152	-0-	168	1	6777	3	Y	512	570	0			59
							563	9									
*12	9951	X	7061	-0-	-2890	-0-	106	1	6365	3	Y	536	523	0			72
							590	9									
*01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	140	1	6153	3	Y	495	501	0			66
							545	9									

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	12252	X	5824	-0-	-6428	-0-	93	1	5322	3	Y	372	379	0			34
							409	9									
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	117	1	4037	3	Y	381	363	0			52
							419	9									
10	6417	X	5527	-0-	-890	-0-	267	1	4832	3	Y	389	383	0			58
							428	9									
11	6210	X	5843	-0-	-367	-0-	132	1	5311	3	Y	364	381	0			41
							400	9									
12	6003	X	5711	-0-	-292	-0-	85	1	5145	3	Y	437	418	0			60
							481	9									
*01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	69	1	3047	3	Y	281	301	0			40
							309	9									

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	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	343	1	9507	3	Y	1631	1611	0			107
							1028	4	1794	9							
09	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	331	1	8432	3	Y	1312	1369	0			50
							315	4	1443	9							
10	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	326	1	8217	3	Y	1399	1355	0			94
							1041	4	1539	9							
11	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	168	1	7832	3	Y	1434	1422	0			106
							2372	4	1577	9							
*12	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	293	1	7991	3	Y	1516	1481	0			141
							1447	4	1668	9							
*01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	245	1	5490	3	Y	1231	1331	0			41
							1327	4	1354	9							

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	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	380	1	2834	3	Y	887	876	0			28
							976	9									
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	312	1	3010	3	Y	860	860	0			28
							946	9									
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	187	1	2789	3	Y	949	942	0			35
							1044	9									
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	165	1	3069	3	Y	1423	1395	0			63
							1565	9									
*12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	145	1	2876	3	Y	1563	1568	0			58
							1719	9									
*01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	181	1	2951	3	Y	513	553	0			18
							564	9									

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	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	56	1	22624	3	Y	580	586	1			202
							638	9									
09	21690	X	6752	-0-	-14938	-0-	8	1	6526	3	Y	198	186	1			214
							218	9									
10	22413	X	15821	-0-	-6592	-0-	25	1	15410	3	Y	351	345	1			220
							386	9									
11	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	50	1	24583	3	Y	699	714	1			205
							769	9									
*12	25237	X	25237	-0-	-0-	-0-	1309	1	23222	3	Y	642	564	1			283
							706	9									
*01	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	1266	1	21294	3	Y	716	734	1			265
							788	9									

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	15190	X	14483	-0-	-707	-0-	249	1	12829	3	Y	1273	1276	0			49
							5	4	1400	9							
09	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	292	1	14588	3	Y	1371	1367	0			53
							14	4	1508	9							
10	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	176	1	13857	3	Y	1337	1328	0			62
							2	4	1471	9							
11	24077	X	24077	-0-	-0-	-0-	262	1	21357	3	Y	2226	2200	0			88
							9	4	2449	9							
*12	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	115	1	13793	3	Y	1399	1424	0			63
							15	4	1539	9							
*01	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	124	1	13106	3	Y	1340	1336	0			67
							6	4	1474	9							

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	31372	X	26690	-0-	-4682	-0-	49	1	25537	3	Y	1000	1013	1			38
							4	4	1100	9							
09	30360	X	7985	-0-	-22375	-0-	17	1	7657	3	Y	283	254	1			67
							311	9									
10	30535	X	23836	-0-	-6699	-0-	26	1	23084	3	Y	660	608	1			119
							726	9									
11	26970	X	23291	-0-	-3679	-0-	34	1	22887	3	Y	336	364	1			91
							370	9									
*12	28957	X	28957	-0-	-0-	-0-	1463	1	26312	3	Y	1073	1120	1			44
							2	4	1180	9							
*01	26952	X	26952	-0-	-0-	-0-	1400	1	24390	3	Y	1049	1060	1			33
							8	4	1154	9							

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	10974	X	10839	-0-	-135	-0-	1024	1	7631	3	Y	1985	1956	0			59
							2184	9									
09	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	647	1	6237	3	Y	1494	1508	0			45
							1643	9									
10	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	348	1	5171	3	Y	1595	1585	0			55
							1755	9									
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	377	1	6991	3	Y	2149	2113	0			91
							2364	9									
*12	17537	X	17537	-0-	-0-	-0-	568	1	11270	3	Y	5181	5091	0			181
							5699	9									
*01	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	593	1	9690	3	Y	1581	1715	0			47
							1739	9									

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	32922	X	26528	-0-	-6394	-0-	49	1	25477	3	Y	907	919	1			31
							4	4	998	9							
09	31860	X	7845	-0-	-24015	-0-	17	1	7544	3	Y	258	232	1			57
							284	9									
10	32922	X	27032	-0-	-5890	-0-	30	1	26236	3	Y	696	633	1			120
							766	9									
11	27570	X	26144	-0-	-1426	-0-	38	1	25688	3	Y	380	403	1			97
							418	9									
*12	28551	X	28551	-0-	-0-	-0-	1445	1	25984	3	Y	1018	1075	1			40
							2	4	1120	9							
*01	26380	X	26380	-0-	-0-	-0-	1376	1	23978	3	Y	925	938	1			27
							8	4	1018	9							

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	27218	X	23558	-0-	-3660	-0-	43	1	22501	3	Y	918	932	1			31
							4	4	1010	9							
09	26190	X	6909	-0-	-19281	-0-	15	1	6638	3	Y	233	213	1			51
							256	9									
10	26691	X	24647	-0-	-2044	-0-	27	1	23904	3	Y	651	592	1			110
							716	9									
11	24000	X	21770	-0-	-2230	-0-	32	1	21396	3	Y	311	340	1			81
							342	9									
*12	24250	X	24250	-0-	-0-	-0-	1227	1	22064	3	Y	871	920	1			32
							1	4	958	9							
*01	23524	X	23524	-0-	-0-	-0-	1221	1	21263	3	Y	939	947	1			24
							7	4	1033	9							

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	5053	X	4589	-0-	-464	-0-	431	1	3211	3	Y	861	853	0			26
							947	9									
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	374	1	3604	3	Y	885	884	0			27
							974	9									
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	217	1	3223	3	Y	1067	1056	0			38
							1174	9									
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	198	1	3670	3	Y	1592	1560	0			70
							1751	9									
*12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	177	1	3519	3	Y	1827	1830	0			67
							2010	9									
*01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	214	1	3499	3	Y	593	640	0			20
							652	9									

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
08	44671	X	36152	-0-	-8519	-0-	68	1	34918	3	Y	1055	1073	1			40
							5	4	1161	9							
09	40680	X	10927	-0-	-29753	-0-	24	1	10578	3	Y	295	267	1			68
							325	9									
10	42966	X	28323	-0-	-14643	-0-	32	1	27633	3	Y	598	560	1			106
							658	9									
11	39300	X	29911	-0-	-9389	-0-	44	1	29502	3	Y	332	352	1			86
							365	9									
*12	44506	X	44506	-0-	-0-	-0-	2267	1	40773	3	Y	1330	1366	1			50
							3	4	1463	9							
*01	38163	X	38163	-0-	-0-	-0-	1999	1	34825	3	Y	1206	1221	1			35
							12	4	1327	9							

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	11098	X	9999	-0-	-1099	-0-	277	1	7674	3	Y	1107	1097	0			73
							830	4	1218	9							
09	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	299	1	7624	3	Y	1058	1092	0			39
							285	4	1164	9							
10	11253	X	9803	-0-	-1450	-0-	294	1	7408	3	Y	1057	1026	0			70
							938	4	1163	9							
11	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	169	1	7877	3	Y	1170	1155	0			85
							2386	4	1287	9							
12	10013	X	9895	-0-	-118	-0-	266	1	7252	3	Y	967	961	0			91
							1313	4	1064	9							
*01	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	247	1	5545	3	Y	1179	1231	0			39
							1340	4	1297	9							

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	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	185	1	9517	3	Y	897	889	0			30
							4	4	987	9							
09	9870	X	8536	-0-	-1334	-0-	152	1	7587	3	Y	718	724	0			24
							7	4	790	9							
10	9765	X	8089	-0-	-1676	-0-	93	1	7278	3	Y	652	650	0			26
							1	4	717	9							
11	9300	X	7297	-0-	-2003	-0-	80	1	6518	3	Y	633	638	0			21
							3	4	696	9							
*12	8339	X	7736	-0-	-603	-0-	57	1	6936	3	Y	668	664	0			25
							8	4	735	9							
*01	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	63	1	6660	3	Y	618	617	0			26
							3	4	680	9							

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	13175	X	11202	-0-	-1973	-0-	156	1	9765	3	Y	1160	1093	0	94	1	67
							5	4	1276	9							
09	12750	X	7371	-0-	-5379	-0-	117	1	6349	3	Y	811	810	0	12	1	56
							13	4	892	9							
10	13175	X	10852	-0-	-2323	-0-	119	1	9504	3	Y	1105	1104	0			57
							13	4	1216	9							
11	12750	X	12414	-0-	-336	-0-	91	1	10868	3	Y	1315	1304	0			68
							8	4	1447	9							
*12	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	142	1	10527	3	Y	1101	1085	0			84
							17	4	1211	9							
*01	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	271	1	9692	3	Y	1018	1041	0			61
							12	4	1120	9							

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	12059	X	9131	-0-	-2928	-0-	128	1	7984	3	Y	923	862	0	74	1	55
							4	4	1015	9							
09	11670	X	5683	-0-	-5987	-0-	91	1	4959	3	Y	565	570	0	8	1	42
							11	4	622	9							
10	11997	X	9395	-0-	-2602	-0-	104	1	8312	3	Y	880	874	0			48
							11	4	968	9							
11	11610	X	9874	-0-	-1736	-0-	73	1	8795	3	Y	908	906	0			50
							7	4	999	9							
12	9145	X	1013	-0-	-8132	-0-	12	1	912	3	Y	79	117	0			12
							2	4	87	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-

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	12958	X	9202	-0-	-3756	-0-	132	1	8278	3	Y	715	684	0	60	1	41
							5	4	787	9							
09	11070	X	5595	-0-	-5475	-0-	92	1	5037	3	Y	414	420	0	6	1	29
							11	4	455	9							
10	12710	X	7447	-0-	-5263	-0-	86	1	6829	3	Y	475	479	0			25
							9	4	523	9							
11	11700	X	11485	-0-	-215	-0-	85	1	10308	3	Y	985	959	0			51
							8	4	1084	9							
*12	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	137	1	10104	3	Y	1002	976	0			77
							16	4	1102	9							
*01	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	286	1	10264	3	Y	965	983	0			59
							13	4	1062	9							

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
08	9424	X	1878	-0-	-7546	-0-	26	1	1618	3	Y	212	211	0	19	1	10
							1	4	233	9							
09	9120	X	2487	-0-	-6633	-0-	40	1	2191	3	Y	228	223	0	3	1	12
							5	4	251	9							
10	9424	X	4565	-0-	-4859	-0-	51	1	4056	3	Y	412	406	0			18
							5	4	453	9							
11	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	78	1	9416	3	Y	918	892	0			44
							7	4	1010	9							
*12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	60	1	4445	3	Y	367	385	0			26
							7	4	404	9							
*01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	61	1	2218	3	Y	175	193	0			8
							3	4	193	9							

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	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	238	1	14908	3	Y	1198	1121	0	98	1	69
							8	4	1318	9							
09	10320	X	9082	-0-	-1238	-0-	149	1	8102	3	Y	740	746	0	11	1	52
							17	4	814	9							
10	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	166	1	13257	3	Y	1180	1171	0			61
							18	4	1298	9							
11	12030	X	11030	-0-	-1000	-0-	82	1	9962	3	Y	889	902	0			48
							8	4	978	9							
*12	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	169	1	12559	3	Y	868	849	0			67
							21	4	955	9							
*01	22536	X	22536	-0-	-0-	-0-	582	1	20843	3	Y	986	995	0			58
							26	4	1085	9							

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
08	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	196	1	12255	3	Y	969	909	0	80	1	54
							7	4	1066	9							
09	9270	X	4790	-0-	-4480	-0-	78	1	4251	3	Y	411	430	0	6	1	29
							9	4	452	9							
10	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	134	1	10708	3	Y	714	707	0			36
							14	4	785	9							
11	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	78	1	9383	3	Y	569	575	0			30
							7	4	626	9							
*12	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	154	1	11454	3	Y	560	548	0			42
							19	4	616	9							
*01	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	350	1	12565	3	Y	728	728	0			42
							16	4	801	9							

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	8060	X	6886	-0-	-1174	-0-	728	1	5178	3	Y	889	887	0			24
							2	4	978	9							
09	7800	X	7160	-0-	-640	-0-	2090	1	4426	3	Y	581	580	0			25
							5	4	639	9							
10	9982	X	6711	-0-	-3271	-0-	318	1	5807	3	Y	528	529	0			24
							5	4	581	9							
11	9660	X	6689	-0-	-2971	-0-	388	1	5749	3	Y	497	500	0			21
							5	4	547	9							
*12	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	492	1	6938	3	Y	893	860	0			54
							3	4	982	9							
*01	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	433	1	5559	3	Y	688	644	0	61	1	37
							4	4	757	9							

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	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	245	1	15387	3	Y	858	834	0	73	1	50
							9	4	944	9							
09	12330	X	8829	-0-	-3501	-0-	149	1	8071	3	Y	538	544	0	8	1	36
							17	4	592	9							
10	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	192	1	15382	3	Y	822	817	0			41
							21	4	904	9							
11	13890	X	11140	-0-	-2750	-0-	87	1	10461	3	Y	531	544	0			28
							8	4	584	9							
12	13153	X	12640	-0-	-513	-0-	161	1	11939	3	Y	474	467	0			35
							19	4	521	9							
*01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	237	1	8499	3	Y	458	466	0			27
							11	4	504	9							

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	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	191	1	11996	3	Y	686	641	0	56	1	37
							7	4	755	9							
09	8730	X	7372	-0-	-1358	-0-	125	1	6754	3	Y	435	437	0	6	1	29
							14	4	479	9							
10	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	144	1	11444	3	Y	592	591	0			30
							15	4	651	9							
11	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	71	1	8454	3	Y	414	423	0			21
							6	4	455	9							
*12	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	157	1	11644	3	Y	447	435	0			33
							19	4	492	9							
*01	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	369	1	13226	3	Y	607	605	0			35
							17	4	668	9							

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	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	241	1	15153	3	Y	776	748	0	65	1	48
							9	4	854	9							
09	12930	X	4994	-0-	-7936	-0-	84	1	4581	3	Y	290	310	0	4	1	24
							10	4	319	9							
10	13361	X	8462	-0-	-4899	-0-	98	1	7893	3	Y	418	418	0			24
							11	4	460	9							
11	12930	X	8025	-0-	-4905	-0-	62	1	7541	3	Y	378	380	0			22
							6	4	416	9							
*12	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	208	1	15448	3	Y	607	582	0			47
							25	4	668	9							
*01	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	228	1	8155	3	Y	427	446	0			28
							10	4	470	9							

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	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	164	1	10260	3	Y	1427	1291	0	111	1	79
							6	4	1570	9							
09	6150	X	740	-0-	-5410	-0-	12	1	611	3	Y	105	170	0	2	1	12
							1	4	116	9							
10	7316	X	371	-0-	-6945	-0-	4	1	306	3	Y	55	64	0			3
							61	9									
11	5970	X	3895	-0-	-2075	-0-	27	1	3253	3	Y	556	531	0			28
							3	4	612	9							
*12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	56	1	4156	3	Y	556	542	0			42
							7	4	612	9							
*01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	133	1	4761	3	Y	475	488	0			29
							6	4	523	9							

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	7223	X	6916	-0-	-307	-0-	693	1	5166	3	Y	961	958	0			28
							1057	9									
09	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	624	1	6012	3	Y	1000	999	0			29
							1100	9									
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	419	1	6234	3	Y	1495	1473	0			51
							1645	9									
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	351	1	6526	3	Y	1855	1827	0			79
							2041	9									
*12	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	332	1	6599	3	Y	1966	1976	0			69
							2163	9									
*01	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	371	1	6063	3	Y	599	651	0			17
							659	9									

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	6107	X	6016	-0-	-91	-0-	672	1	4778	3	Y	513	509	0			15
							2	4	564	9							
09	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	2046	1	4334	3	Y	443	437	0			21
							5	4	487	9							
10	8215	X	4723	-0-	-3492	-0-	227	1	4153	3	Y	308	312	0			17
							4	4	339	9							
11	7950	X	5174	-0-	-2776	-0-	262	1	3903	3	Y	914	886	0			45
							4	4	1005	9							
12	6665	X	955	-0-	-5710	-0-	53	1	737	3	Y	150	181	0			14
							165	9									
*01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	272	1	3484	3	Y	491	434	0	41	1	30
							2	4	540	9							

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.		8504	-0-	8504	18943	821	1	6119	3	Y	1422	1417	0			41
							1564	9									
09	T. A.		9350	-0-	9350	28293	740	1	7127	3	Y	1348	1350	0			39
							1483	9									
10	T. A.		8433	-0-	8433	36726	426	1	6332	3	Y	1523	1511	0			51
							1675	9									
11	T. A.		7813	-0-	7813	44539	303	1	5632	3	Y	1707	1687	0			71
							1878	9									
*12	52311	X	7772	-0-	-44539	-0-	273	1	5412	3	Y	1897	1903	0			65
							2087	9									
*01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	354	1	5787	3	Y	722	768	0			19
							794	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8194	-0-	-5043	-0-	303	1	5827	3	Y	1872	1872	0			108
							5	4	2059	9							
09	12810	X	167	-0-	-12643	-0-	13	1	154	3	Y	-0-	98	0	3	1	7
10	10385	X	707	-0-	-9678	-0-	29	1	658	3	Y	17	23	0	1	1	-0-
							1	4	19	9							
11	9390	X	264	-0-	-9126	-0-	5	1	83	3	Y	160	152	0			8
							176	9									
12	8184	X	678	-0-	-7506	-0-	34	1	603	3	Y	35	41	0			2
							2	4	39	9							
*01	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1547	3	Y	94	91	0	1	1	4
							1	4	103	9							

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	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	220	1	4231	3	Y	2004	2000	0			117
							4	4	2204	9							
09	5970	X	1220	-0-	-4750	-0-	92	1	1122	3	Y	4	108	0	4	1	9
							2	4	4	9							
10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	310	1	6835	3	Y	144	139	0	4	1	10
							6	4	158	9							
11	6450	X	4114	-0-	-2336	-0-	206	1	3643	3	Y	240	235	0			15
							1	4	264	9							
*12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	343	1	6084	3	Y	282	275	0	4	1	18
							19	4	310	9							
*01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	386	1	5546	3	Y	363	357	0	4	1	20
							2	4	399	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

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

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	130	1	2494	3	Y	1653	1666	0			96
							2	4	1818	9							
09	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	1311	1	15823	3	Y	46	127	0	4	1	11
							20	4	51	9							
10	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	282	1	6205	3	Y	149	145	0	4	1	11
							5	4	164	9							
11	4860	X	2681	-0-	-2179	-0-	132	1	2350	3	Y	180	179	0			12
							1	4	198	9							
*12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	301	1	5332	3	Y	294	283	0	4	1	19
							17	4	323	9							
*01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	348	1	5009	3	Y	351	347	0	4	1	19
							2	4	386	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3784	-0-	-1083	-0-	102	1	2836	3	Y	490	485	0			34
							307	4	539	9							
09	4710	X	3815	-0-	-895	-0-	116	1	2952	3	Y	579	590	0			23
							110	4	637	9							
10	4991	X	4189	-0-	-802	-0-	120	1	3033	3	Y	592	573	0			42
							385	4	651	9							
11	4830	X	4274	-0-	-556	-0-	60	1	2762	3	Y	560	558	0			44
							836	4	616	9							
*12	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	126	1	3421	3	Y	655	636	0			63
							619	4	721	9							
*01	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	159	1	3579	3	Y	1241	1262	0			42
							866	4	1365	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

08	9207	X	8287	-0-	-920	-0-	153	1	7848	3	Y	257	268	0			13
							3	4	283	9							
09	8910	X	8777	-0-	-133	-0-	160	1	7996	3	Y	557	546	0			24
							8	4	613	9							
10	9207	X	9015	-0-	-192	-0-	106	1	8316	3	Y	538	535	0			27
							1	4	592	9							
11	8910	X	8121	-0-	-789	-0-	91	1	7402	3	Y	568	571	0			24
							3	4	625	9							
*12	8687	X	8466	-0-	-221	-0-	64	1	7738	3	Y	595	592	0			27
							9	4	655	9							
*01	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	70	1	7479	3	Y	555	553	0			29
							4	4	611	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	628	1	4465	3	Y	902	896	0			28
							2	4	992	9							
09	4620	X	4501	-0-	-119	-0-	1271	1	2692	3	Y	486	489	0			25
							3	4	535	9							
10	8153	X	5063	-0-	-3090	-0-	237	1	4328	3	Y	449	450	0			24
							4	4	494	9							
11	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	470	1	6970	3	Y	551	548	0			27
							6	4	606	9							
*12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	492	1	6914	3	Y	746	724	0			49
							2	4	821	9							
*01	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	607	1	7796	3	Y	862	786	0	73	1	52
							6	4	948	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

08	6293	X	5535	-0-	-758	-0-	520	1	3879	3	Y	1033	1026	0			33
							1136	9									
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	454	1	4374	3	Y	745	753	0			25
							820	9									
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	203	1	3015	3	Y	630	630	0			25
							693	9									
11	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	383	1	7116	3	Y	2307	2231	0			101
							2538	9									
*12	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	348	1	6899	3	Y	2743	2743	0			101
							3017	9									
*01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	391	1	6382	3	Y	767	841	0			27
							844	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	124	1	2389	3	Y	1358	1350	0			79
							2	4	1494	9							
09	2550	X	2321	-0-	-229	-0-	176	1	2133	3	Y	8	77	0	3	1	7
							3	4	9	9							
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	171	1	3758	3	Y	100	97	0	3	1	7
							3	4	110	9							
11	3450	X	2384	-0-	-1066	-0-	118	1	2089	3	Y	160	157	0			10
							1	4	176	9							
*12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	244	1	4332	3	Y	173	169	0	2	1	12
							14	4	190	9							
*01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	296	1	4270	3	Y	208	205	0	3	1	12
							2	4	229	9							

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
08	11718	X	3168	-0-	-8550	-0-	100	1	1936	3	Y	1027	1074	0			61
							2	4	1130	9							
09	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	917	1	11076	3	Y	38	90	0	3	1	6
							14	4	42	9							
10	9362	X	4150	-0-	-5212	-0-	176	1	3869	3	Y	93	92	0	3	1	4
							3	4	102	9							
11	7290	X	2147	-0-	-5143	-0-	107	1	1896	3	Y	130	128	0			6
							1	4	143	9							
*12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	290	1	5133	3	Y	196	187	0	3	1	12
							16	4	216	9							
*01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	187	1	2687	3	Y	175	176	0	2	1	9
							1	4	193	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	2814	-0-	-6393	-0-	73	1	1403	3	Y	1215	1255	0			77
							1	4	1337	9							
09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	354	1	4265	3	Y	23	86	0	3	1	11
							5	4	25	9							
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	179	1	3947	3	Y	123	119	0	4	1	11
							3	4	135	9							
11	4350	X	2005	-0-	-2345	-0-	99	1	1735	3	Y	155	153	0			13
							171	9									
12	4495	X	3340	-0-	-1155	-0-	168	1	2984	3	Y	162	159	0	2	1	14
							10	4	178	9							
*01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	197	1	2836	3	Y	162	162	0	2	1	12
							1	4	178	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	137	1	2652	3	Y	1469	1407	0			82
							3	4	1616	9							
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	473	1	5712	3	Y	24	95	0	3	1	8
							7	4	26	9							
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	129	1	2867	3	Y	116	113	0	3	1	8
							3	4	128	9							
11	2010	X	1858	-0-	-152	-0-	89	1	1571	3	Y	180	177	0			11
							198	9									
12	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	218	1	3853	3	Y	225	219	0	3	1	14
							12	4	248	9							
*01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	170	1	2452	3	Y	181	183	0	2	1	10
							1	4	199	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	181	1	3470	3	Y	1909	1898	0			111
						3	4	2100	9							
09	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	582	1	7026	3	Y	21	118	0	4	1	10
						9	4	23	9							
10	4774 X	4619	-0-	-155	-0-	194	1	4291	3	Y	118	117	0	4	1	7
						4	4	130	9							
11	4590 X	2170	-0-	-2420	-0-	107	1	1898	3	Y	149	148	0			8
						1	4	164	9							
12	5766 X	3959	-0-	-1807	-0-	201	1	3575	3	Y	155	153	0	2	1	8
						12	4	171	9							
*01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	224	1	3217	3	Y	197	195	0	2	1	8
						1	4	217	9							

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	6541 X	5800	-0-	-741	-0-	669	1	4756	3	Y	339	338	0			7
						2	4	373	9							
09	6330 X	4502	-0-	-1828	-0-	1260	1	2669	3	Y	518	504	0			21
						3	4	570	9							
10	8060 X	4644	-0-	-3416	-0-	223	1	4068	3	Y	317	324	0			14
						4	4	349	9							
11	7800 X	5515	-0-	-2285	-0-	319	1	4735	3	Y	415	411	0			18
						4	4	457	9							
12	5797 X	3306	-0-	-2491	-0-	196	1	2764	3	Y	314	313	0			19
						1	4	345	9							
*01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	101	1	1291	3	Y	176	171	0	16	1	8
						1	4	194	9							

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	19814 X	9633	-0-	-10181	-0-	268	1	7407	3	Y	1053	1048	0			70
						800	4	1158	9							
09	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	284	1	7236	3	Y	1007	1040	0			37
						270	4	1108	9							
10	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	341	1	8604	3	Y	1279	1231	0			85
						1090	4	1407	9							
11	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	192	1	8925	3	Y	1348	1334	0			99
						2703	4	1483	9							
12	9641 X	7524	-0-	-2117	-0-	197	1	5355	3	Y	912	923	0			88
						969	4	1003	9							
*01	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	209	1	4679	3	Y	1198	1246	0			40
						1131	4	1318	9							

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	13330 X	8155	-0-	-5175	-0-	143	1	7389	3	Y	564	568	0			20
						3	4	620	9							
09	12900 X	9886	-0-	-3014	-0-	179	1	8916	3	Y	712	706	0			26
						8	4	783	9							
10	11811 X	9335	-0-	-2476	-0-	108	1	8476	3	Y	682	678	0			30
						1	4	750	9							
11	11430 X	9138	-0-	-2292	-0-	102	1	8277	3	Y	687	691	0			26
						3	4	756	9							
*12	11160 X	9145	-0-	-2015	-0-	69	1	8295	3	Y	702	699	0			29
						9	4	772	9							
*01	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	79	1	8317	3	Y	706	701	0			34
						4	4	777	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	156	1	8007	3	Y	571	570	0			22
							3	4	628	9							
09	7650	X	7625	-0-	-25	-0-	139	1	6983	3	Y	451	455	0			18
							7	4	496	9							
10	8556	X	7647	-0-	-909	-0-	89	1	6971	3	Y	533	526	0			25
							1	4	586	9							
11	8280	X	7052	-0-	-1228	-0-	78	1	6368	3	Y	548	551	0			22
							3	4	603	9							
*12	8556	X	7727	-0-	-829	-0-	58	1	6988	3	Y	612	606	0			28
							8	4	673	9							
*01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	54	1	5745	3	Y	493	495	0			26
							3	4	542	9							

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
08	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	94	1	14892	3	Y	1589	1574	0			77
							3	4	1748	9							
09	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	107	1	14076	3	Y	1252	1264	0			65
							4	4	1377	9							
10	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	89	1	12622	3	Y	1244	1252	0			57
							4	4	1368	9							
11	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	65	1	11195	3	Y	1207	1205	0			59
							2	4	1328	9							
12	11591	X	11147	-0-	-444	-0-	82	1	9866	3	Y	1089	1086	0			62
							1	4	1198	9							
*01	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	64	1	11100	3	Y	1038	1050	0			50
							2	4	1142	9							

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	11687	X	9672	-0-	-2015	-0-	54	1	8675	3	Y	855	849	0			40
							2	4	941	9							
09	11130	X	5636	-0-	-5494	-0-	40	1	5275	3	Y	291	316	0			15
							1	4	320	9							
10	11935	X	9122	-0-	-2813	-0-	59	1	8320	3	Y	674	660	0			29
							2	4	741	9							
11	10710	X	6988	-0-	-3722	-0-	37	1	6325	3	Y	568	569	0			28
							1	4	625	9							
12	8195	X	8025	-0-	-170	-0-	60	1	7253	3	Y	646	637	0			37
							1	4	711	9							
*01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	49	1	8400	3	Y	663	668	0			32
							1	4	729	9							

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	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	69	1	10859	3	Y	1664	1639	0			81
							2	4	1830	9							
09	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	76	1	9918	3	Y	1174	1192	0			63
							2	4	1291	9							
10	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	74	1	10383	3	Y	1187	1194	0			56
							3	4	1306	9							
11	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	60	1	10254	3	Y	1163	1159	0			60
							1	4	1279	9							
*12	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	82	1	9830	3	Y	1100	1094	0			66
							1	4	1210	9							
*01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	55	1	9466	3	Y	1006	1020	0			52
							1	4	1107	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	5983	X	5215	-0-	-768	-0-	593	1	4218	3	Y	365	364	0			11
							2	4	402	9							
09	5790	X	5771	-0-	-19	-0-	1726	1	3654	3	Y	352	346	0			17
							4	4	387	9							
10	7657	X	6089	-0-	-1568	-0-	294	1	5375	3	Y	377	374	0			20
							5	4	415	9							
11	7410	X	5672	-0-	-1738	-0-	331	1	4926	3	Y	373	374	0			19
							5	4	410	9							
*12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	325	1	4572	3	Y	439	429	0			29
							2	4	483	9							
*01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	340	1	4358	3	Y	371	345	0	33	1	22
							3	4	408	9							

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	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	628	1	4472	3	Y	423	419	0			11
							2	4	465	9							
09	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	1807	1	3828	3	Y	362	357	0			16
							5	4	398	9							
10	7285	X	6430	-0-	-855	-0-	311	1	5668	3	Y	405	401	0			20
							5	4	446	9							
11	7050	X	6729	-0-	-321	-0-	400	1	5927	3	Y	361	364	0			17
							5	4	397	9							
12	6696	X	6317	-0-	-379	-0-	386	1	5426	3	Y	457	445	0			29
							2	4	503	9							
*01	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	471	1	6045	3	Y	511	467	0	43	1	30
							4	4	562	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	1053	1	7496	3	Y	778	771	0			23
							4	4	856	9							
09	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	2376	1	5032	3	Y	666	657	0			32
							6	4	733	9							
10	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	480	1	8766	3	Y	646	645	0			33
							8	4	711	9							
11	10890	X	7222	-0-	-3668	-0-	415	1	6166	3	Y	577	582	0			28
							6	4	635	9							
12	9402	X	7299	-0-	-2103	-0-	435	1	6123	3	Y	672	657	0			43
							2	4	739	9							
*01	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	637	1	8171	3	Y	874	793	0	73	1	51
							6	4	961	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	777	1	5529	3	Y	759	758	0			22
							3	4	835	9							
09	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	2004	1	4245	3	Y	717	706	0			33
							5	4	789	9							
10	7626	X	5016	-0-	-2610	-0-	148	1	2702	3	Y	1967	1903	0			97
							2	4	2164	9							
11	10230	X	6806	-0-	-3424	-0-	378	1	5605	3	Y	744	803	0			38
							5	4	818	9							
12	8733	X	6423	-0-	-2310	-0-	358	1	5042	3	Y	928	906	0			60
							2	4	1021	9							
*01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	450	1	5778	3	Y	949	872	0	83	1	54
							4	4	1044	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4646	-0-	-407	-0-	143	1	2769	3	Y	1576	1598	0			37
							1734	9									
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	253	1	2791	3	Y	1698	1690	0			45
							1868	9									
10	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	154	1	2654	3	Y	1246	1236	0			55
							1371	9									
11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	240	1	3286	3	Y	1610	1620	0			45
							1771	9									
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	213	1	2741	3	Y	1548	1547	0			46
							1703	9									
*01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	273	1	2239	3	Y	1396	1379	0			63
							1536	9									

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
08	19794	X	19794	-0-	-0-	-0-	766	1	14812	3	Y	3833	3779	0			90
							4216	9									
09	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	1137	1	12532	3	Y	3144	3150	0			84
							3458	9									
10	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	584	1	10079	3	Y	1986	1982	0			88
							2185	9									
11	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	762	1	10457	3	Y	2143	2172	0			59
							2357	9									
*12	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	749	1	9651	3	Y	2281	2273	0			67
							2509	9									
*01	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	1086	1	8906	3	Y	3144	3072	0			139
							3458	9									

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	8308	X	5169	-0-	-3139	-0-	70	1	5004	3	Y	76	74	0			17
							11	4	84	9							
09	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	136	1	7538	3	Y	958	874	0	90	1	11
							88	4	1054	9							
10	8308	X	7878	-0-	-430	-0-	96	1	6948	3	Y	743	719	0	27	1	8
							17	4	817	9							
11	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	102	1	7812	3	Y	712	710	0	3	1	7
							20	4	783	9							
*12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	100	1	5235	3	Y	730	650	0	80	1	7
							1	4	803	9							
*01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	142	1	5509	3	Y	753	711	0	38	1	11
							10	4	828	9							

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	23190	X	11866	-0-	-11324	-0-	160	1	11474	3	Y	188	192	0			48
							25	4	207	9							
09	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	146	1	8069	3	Y	1100	1026	0	105	1	17
							94	4	1210	9							
10	10664	X	8827	-0-	-1837	-0-	106	1	7721	3	Y	892	863	0	31	1	15
							19	4	981	9							
11	10950	X	10144	-0-	-806	-0-	119	1	9083	3	Y	835	834	0	4	1	12
							23	4	919	9							
12	10446	X	9467	-0-	-979	-0-	156	1	8212	3	Y	997	886	0	111	1	12
							2	4	1097	9							
*01	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	195	1	7548	3	Y	975	921	0	49	1	17
							14	4	1073	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10540	X	9576	-0-	-964	-0-	63	1	8996	3	Y	466	432	0			50
							4	4	513	9							
09	10200	X	8581	-0-	-1619	-0-	39	1	8067	3	Y	429	395	0			84
							3	4	472	9							
10	10540	X	8848	-0-	-1692	-0-	33	1	8370	3	Y	403	400	0			87
							2	4	443	9							
11	10200	X	8390	-0-	-1810	-0-	30	1	7914	3	Y	391	409	0			69
							16	4	430	9							
12	9579	X	8275	-0-	-1304	-0-	31	1	7740	3	Y	456	443	0			82
							2	4	502	9							
*01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	34	1	7467	3	Y	194	208	0	27	1	41
							22	4	213	9							

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	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	59	1	8249	3	Y	238	226	0			26
							3	4	262	9							
09	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	34	1	7114	3	Y	521	452	0			95
							3	4	573	9							
10	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	29	1	7287	3	Y	497	486	0			106
							1	4	547	9							
11	7290	X	6255	-0-	-1035	-0-	22	1	5807	3	Y	377	413	0			70
							11	4	415	9							
12	7533	X	6911	-0-	-622	-0-	25	1	6342	3	Y	493	476	0			87
							2	4	542	9							
*01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	27	1	5918	3	Y	220	231	0	30	1	46
							17	4	242	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		13181	-0-	13181	25837	88	1	12354	3	Y	667	618	0			68
							5	4	734	9							
09	T. A.		9282	-0-	9282	35119	42	1	8675	3	Y	510	479	0			99
							4	4	561	9							
10	T. A.		7374	-0-	7374	42493	28	1	6906	3	Y	399	410	0			88
							1	4	439	9							
11	T. A.		10824	-0-	10824	53317	38	1	10169	3	Y	543	541	0			90
							20	4	597	9							
*12	63295	X	9978	-0-	-53317	-0-	36	1	9309	3	Y	572	560	0			102
							4	4	629	9							
*01	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	42	1	9056	3	Y	275	285	0	37	1	55
							26	4	303	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	13738	-0-	-522	-0-	91	1	12978	3	Y	603	561	0			62
							6	4	663	9							
09	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	62	1	12917	3	Y	731	657	0			136
							6	4	804	9							
10	14260	X	13097	-0-	-1163	-0-	48	1	12319	3	Y	660	656	0			140
							4	4	726	9							
11	13800	X	10932	-0-	-2868	-0-	38	1	10305	3	Y	516	562	0			94
							21	4	568	9							
12	13733	X	11101	-0-	-2632	-0-	40	1	10357	3	Y	636	617	0			113
							4	4	700	9							
*01	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	47	1	9939	3	Y	292	305	0	39	1	61
							28	4	321	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	295	1	3718	3	Y	626	631	0			34
							689	9									
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	249	1	3102	3	Y	586	576	0			44
							645	9									
10	4092	X	2652	-0-	-1440	-0-	197	1	2042	3	Y	375	394	0			25
							413	9									
11	4350	X	255	-0-	-4095	-0-	18	1	173	3	Y	58	78	0			5
							64	9									
12	4712	X	3011	-0-	-1701	-0-	174	1	2268	3	Y	516	485	0			36
							1	4	568	9							
*01	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	135	1	1506	3	Y	300	310	0			26
							330	9									

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

08	13911	X	6629	-0-	-7282	-0-	746	1	5373	3	Y	462	475	0			29
							2	4	508	9							
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	621	1	5011	3	Y	402	396	0			35
							6	4	442	9							
10	6200	X	4459	-0-	-1741	-0-	259	1	3810	3	Y	350	355	0			30
							5	4	385	9							
11	6000	X	3905	-0-	-2095	-0-	194	1	3377	3	Y	299	306	0			23
							5	4	329	9							
12	5820	X	4627	-0-	-1193	-0-	202	1	4058	3	Y	328	323	0			28
							6	4	361	9							
*01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	220	1	3902	3	Y	341	344	0			25
							4	4	375	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

08	8990	X	4261	-0-	-4729	-0-	135	1	2608	3	Y	1380	1399	0			32
							1518	9									
09	8700	X	8278	-0-	-422	-0-	458	1	5050	3	Y	2518	2484	0			66
							2770	9									
10	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	581	1	10031	3	Y	3821	3720	0			167
							4203	9									
11	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	665	1	9123	3	Y	3626	3690	0			103
							3989	9									
*12	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	492	1	6345	3	Y	2506	2533	0			76
							2757	9									
*01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	775	1	6350	3	Y	2331	2302	0			105
							2564	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

08	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	71	1	10129	3	Y	249	233	0			24
							5	4	274	9							
09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	43	1	9012	3	Y	341	304	0			61
							4	4	375	9							
10	11687	X	8776	-0-	-2911	-0-	32	1	8407	3	Y	304	302	0			63
							3	4	334	9							
11	11310	X	8434	-0-	-2876	-0-	30	1	8034	3	Y	322	332	0			53
							16	4	354	9							
12	10227	X	9074	-0-	-1153	-0-	34	1	8586	3	Y	410	393	0			70
							3	4	451	9							
*01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	39	1	8202	3	Y	169	181	0	23	1	35
							23	4	186	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	760	1	5475	3	Y	556	549	0			34
							2	4	612	9							
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	838	1	6757	3	Y	571	555	0			50
							8	4	628	9							
10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	355	1	5199	3	Y	489	496	0			43
							6	4	538	9							
11	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	200	1	3506	3	Y	371	385	0			29
							6	4	408	9							
*12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	240	1	4824	3	Y	441	433	0			37
							7	4	485	9							
*01	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	272	1	4817	3	Y	389	397	0			29
							5	4	428	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

08	7161	X	6402	-0-	-759	-0-	86	1	6161	3	Y	129	128	0			30
							13	4	142	9							
09	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	146	1	8072	3	Y	1404	1284	0	132	1	18
							94	4	1544	9							
10	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	103	1	7452	3	Y	1073	1039	0	38	1	14
							18	4	1180	9							
11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	93	1	7124	3	Y	1231	1226	0	5	1	14
							18	4	1354	9							
*12	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	131	1	6868	3	Y	1251	1114	0	138	1	13
							1	4	1376	9							
*01	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	161	1	6272	3	Y	1159	1095	0	58	1	19
							12	4	1275	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

08	11191	X	10216	-0-	-975	-0-	138	1	9906	3	Y	136	146	0			35
							22	4	150	9							
09	10830	X	10797	-0-	-33	-0-	168	1	9346	3	Y	1066	986	0	101	1	14
							110	4	1173	9							
10	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	157	1	11427	3	Y	1012	977	0	36	1	13
							28	4	1113	9							
11	10830	X	10140	-0-	-690	-0-	117	1	8969	3	Y	937	936	0	4	1	10
							23	4	1031	9							
*12	10515	X	9758	-0-	-757	-0-	162	1	8526	3	Y	971	863	0	106	1	12
							2	4	1068	9							
*01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	190	1	7384	3	Y	832	787	0	41	1	16
							14	4	915	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	130	1	9337	3	Y	117	126	0			25
							20	4	129	9							
09	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	139	1	7706	3	Y	808	750	0	77	1	6
							90	4	889	9							
10	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	125	1	9091	3	Y	718	693	0	25	1	6
							22	4	790	9							
11	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	102	1	7798	3	Y	741	739	0	3	1	5
							20	4	815	9							
*12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	127	1	6659	3	Y	724	645	0	79	1	5
							1	4	796	9							
*01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	171	1	6643	3	Y	724	683	0	36	1	10
							13	4	796	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2163	-0-	-4130	-0-	57	1	1339	3	Y	697	685	0	15	1	14
							767	9									
09	6090	X	2134	-0-	-3956	-0-	64	1	1320	3	Y	681	681	0			14
							1	4	749	9							
10	2759	X	1420	-0-	-1339	-0-	26	1	802	3	Y	537	540	0			11
							1	4	591	9							
11	2070	X	1761	-0-	-309	-0-	32	1	999	3	Y	663	661	0			13
							1	4	729	9							
*12	2170	X	1117	-0-	-1053	-0-	31	1	634	3	Y	410	414	0			9
							1	4	451	9							
*01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	52	1	1441	3	Y	950	939	0			20
							1	4	1045	9							

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	9083	X	7139	-0-	-1944	-0-	95	1	6853	3	Y	160	172	0			40
							15	4	176	9							
09	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	136	1	7577	3	Y	1472	1355	0	139	1	18
							90	4	1619	9							
10	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	106	1	7696	3	Y	1238	1198	0	43	1	15
							19	4	1362	9							
11	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	99	1	7636	3	Y	1346	1341	0	6	1	14
							20	4	1481	9							
*12	8649	X	8025	-0-	-624	-0-	125	1	6539	3	Y	1236	1100	0	137	1	13
							1	4	1360	9							
*01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	156	1	6061	3	Y	1146	1082	0	57	1	20
							12	4	1261	9							

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
08	10974	X	9953	-0-	-1021	-0-	395	1	7644	3	Y	1740	1759	0			41
							1914	9									
09	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	677	1	7462	3	Y	1931	1921	0			51
							2124	9									
10	10323	X	8780	-0-	-1543	-0-	382	1	6587	3	Y	1646	1624	0			73
							1811	9									
11	10620	X	8562	-0-	-2058	-0-	454	1	6230	3	Y	1707	1732	0			48
							1878	9									
*12	9374	X	8539	-0-	-835	-0-	470	1	6050	3	Y	1835	1828	0			55
							2019	9									
*01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	9	61	0			3
							10	9									

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	13516	X	1508	-0-	-12008	-0-	49	1	946	3	Y	466	536	0			12
							513	9									
09	8910	X	35	-0-	-8875	-0-	2	1	21	3	Y	11	23	0			-0-
							12	9									
10	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	618	1	10665	3	Y	3715	3556	0			159
							4087	9									
11	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	898	1	12317	3	Y	1863	1969	0			53
							2049	9									
*12	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	914	1	11781	3	Y	2058	2050	0			61
							2264	9									
*01	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	1501	1	12306	3	Y	4086	3965	0			182
							4495	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1877	-0-	-9779	-0-	6	1	1810	3	Y	32	59	0			6
							26	4	35	9							
09	11280	X	7523	-0-	-3757	-0-	30	1	7330	3	Y	133	115	0			24
							17	4	146	9							
10	11656	X	4895	-0-	-6761	-0-	22	1	4770	3	Y	92	98	0			18
							2	4	101	9							
11	10440	X	10290	-0-	-150	-0-	45	1	10029	3	Y	188	174	0			32
							9	4	207	9							
*12	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	36	1	10635	3	Y	340	350	0			22
							374	9									
*01	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	39	1	10397	3	Y	356	355	0			23
							392	9									

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	16988	X	15243	-0-	-1745	-0-	50	1	14814	3	Y	153	189	0			18
							211	4	168	9							
09	16440	X	11858	-0-	-4582	-0-	47	1	11505	3	Y	254	228	0			44
							27	4	279	9							
10	16988	X	11953	-0-	-5035	-0-	52	1	11596	3	Y	272	273	0			43
							6	4	299	9							
11	14970	X	10947	-0-	-4023	-0-	48	1	10621	3	Y	244	245	0			42
							10	4	268	9							
12	14588	X	11233	-0-	-3355	-0-	37	1	10879	3	Y	288	313	0			17
							317	9									
*01	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	38	1	10074	3	Y	252	255	0			14
							277	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	33	1	9862	3	Y	309	329	0			34
							140	4	340	9							
09	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	37	1	8872	3	Y	188	185	0			37
							20	4	207	9							
10	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	41	1	9019	3	Y	230	229	0			38
							4	4	253	9							
11	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	37	1	8241	3	Y	229	227	0			40
							8	4	252	9							
*12	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	27	1	7938	3	Y	255	278	0			17
							281	9									
*01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	28	1	7439	3	Y	225	228	0			14
							248	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	11474	-0-	-58	-0-	37	1	11016	3	Y	240	254	0			25
							157	4	264	9							
09	11130	X	10465	-0-	-665	-0-	41	1	10166	3	Y	213	199	0			39
							24	4	234	9							
10	11687	X	10013	-0-	-1674	-0-	42	1	9727	3	Y	216	220	0			35
							6	4	238	9							
11	10500	X	8963	-0-	-1537	-0-	39	1	8708	3	Y	189	192	0			32
							8	4	208	9							
12	11470	X	8513	-0-	-2957	-0-	28	1	8257	3	Y	207	228	0			11
							228	9									
*01	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	30	1	7895	3	Y	187	189	0			9
							206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	73	1	11651	3	Y	796	810	0			35
						3	4	876	9							
09	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	76	1	10038	3	Y	1128	1110	0			53
						3	4	1241	9							
10	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	71	1	10085	3	Y	1086	1094	0			45
						3	4	1195	9							
11	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	61	1	10406	3	Y	1049	1046	0			48
						1	4	1154	9							
*12	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	82	1	9991	3	Y	1026	1018	0			56
						2	4	1129	9							
*01	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	58	1	10012	3	Y	904	918	0			42
						2	4	994	9							

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	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	44	1	13125	3	Y	305	340	0			32
						187	4	336	9							
09	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	45	1	11093	3	Y	258	244	0			46
						26	4	284	9							
10	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	50	1	11370	3	Y	281	283	0			44
						6	4	309	9							
11	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	51	1	11345	3	Y	274	272	0			46
						10	4	301	9							
*12	12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	38	1	11583	3	Y	366	391	0			21
						1	4	403	9							
*01	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	41	1	11109	3	Y	351	352	0			20
						1	4	386	9							

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
08	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	84	1	13383	3	Y	2057	2032	0			98
						3	4	2263	9							
09	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	90	1	11889	3	Y	1517	1537	0			78
						3	4	1669	9							
10	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	79	1	11163	3	Y	1510	1520	0			68
						3	4	1661	9							
11	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	59	1	10061	3	Y	1488	1482	0			74
						1	4	1637	9							
*12	13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	96	1	11552	3	Y	1384	1378	0			80
						2	4	1522	9							
*01	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	65	1	11233	3	Y	1253	1271	0			62
						2	4	1378	9							

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	22413 X	21125	-0-	-1288	-0-	360	1	18508	3	Y	2045	2048	0			75
						7	4	2250	9							
09	23424 X	23424	-0-	-0-	-0-	413	1	20696	3	Y	2086	2083	0			78
						20	4	2295	9							
10	23431 X	23431	-0-	-0-	-0-	265	1	20785	3	Y	2162	2142	0			98
						3	4	2378	9							
11	21690 X	20951	-0-	-739	-0-	226	1	18401	3	Y	2106	2122	0			82
						7	4	2317	9							
*12	22413 X	21993	-0-	-420	-0-	161	1	19335	3	Y	2251	2239	0			94
						21	4	2476	9							
*01	22644 X	22644	-0-	-0-	-0-	189	1	19985	3	Y	2236	2224	0			106
						10	4	2460	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	20956	X	18065	-0-	-2891	-0-	315	1	16234	3	Y	1372	1378	0			54
							7	4	1509	9							
09	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	363	1	18125	3	Y	1667	1655	0			66
							17	4	1834	9							
10	20956	X	20280	-0-	-676	-0-	232	1	18248	3	Y	1634	1622	0			78
							3	4	1797	9							
11	20280	X	17296	-0-	-2984	-0-	190	1	15455	3	Y	1495	1511	0			62
							6	4	1645	9							
*12	20236	X	19429	-0-	-807	-0-	144	1	17366	3	Y	1727	1711	0			78
							19	4	1900	9							
*01	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	160	1	16890	3	Y	1650	1643	0			85
							8	4	1815	9							

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	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	76	1	12137	3	Y	710	730	0			32
							3	4	781	9							
09	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	96	1	12648	3	Y	956	943	0			45
							3	4	1052	9							
10	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	90	1	12607	3	Y	1122	1120	0			47
							3	4	1234	9							
11	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	78	1	13414	3	Y	1164	1157	0			54
							2	4	1280	9							
*12	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	103	1	12455	3	Y	1116	1109	0			61
							2	4	1228	9							
*01	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	68	1	11752	3	Y	972	988	0			45
							2	4	1069	9							

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	27000	X	12893	-0-	-14107	-0-	72	1	11355	3	Y	1331	1325	0			65
							2	4	1464	9							
09	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	99	1	12952	3	Y	1120	1127	0			58
							3	4	1232	9							
10	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	85	1	11864	3	Y	1063	1073	0			48
							3	4	1169	9							
11	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	70	1	12060	3	Y	1136	1128	0			56
							2	4	1250	9							
*12	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	101	1	12210	3	Y	1140	1130	0			66
							2	4	1254	9							
*01	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	66	1	11431	3	Y	992	1008	0			50
							2	4	1091	9							

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	25024	X	13027	-0-	-11997	-0-	73	1	11584	3	Y	1244	1229	0			59
							2	4	1368	9							
09	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	81	1	10629	3	Y	980	988	0			51
							3	4	1078	9							
10	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	75	1	10596	3	Y	894	904	0			41
							3	4	983	9							
11	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	63	1	10826	3	Y	865	863	0			43
							2	4	952	9							
*12	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	83	1	10034	3	Y	873	865	0			51
							2	4	960	9							
*01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	56	1	9639	3	Y	785	796	0			40
							1	4	864	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20436	-0-	-613	-0-	201	1	18606	3	Y	1481	1480	0			152
						1629	9									
09	20505 X	20505	-0-	-0-	-0-	222	1	18561	3	Y	1565	1544	0			173
						1722	9									
10	21049 X	20228	-0-	-821	-0-	190	1	18422	3	Y	1469	1510	0			132
						1616	9									
11	20370 X	19861	-0-	-509	-0-	337	1	17811	3	Y	1557	1574	0			115
						1713	9									
12	20089 X	18812	-0-	-1277	-0-	229	1	16912	3	Y	1519	1481	0			153
						1671	9									
*01	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	425	1	16539	3	Y	1332	1299	0			186
						1465	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

08	16709 X	14160	-0-	-2549	-0-	141	1	13039	3	Y	891	897	0			95
						980	9									
09	16170 X	14490	-0-	-1680	-0-	159	1	13293	3	Y	944	931	0			108
						1038	9									
10	16709 X	14303	-0-	-2406	-0-	135	1	13080	3	Y	989	1005	0			92
						1088	9									
11	16170 X	12926	-0-	-3244	-0-	220	1	11632	3	Y	976	991	0			77
						1074	9									
12	15748 X	14237	-0-	-1511	-0-	174	1	12823	3	Y	1127	1087	0			117
						1240	9									
*01	14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	337	1	13094	3	Y	1061	1026	0			152
						1167	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

08	14849 X	13809	-0-	-1040	-0-	139	1	12875	3	Y	723	738	0			77
						795	9									
09	14370 X	14190	-0-	-180	-0-	157	1	13094	3	Y	854	836	0			95
						939	9									
10	14849 X	14194	-0-	-655	-0-	134	1	12983	3	Y	979	986	0			88
						1077	9									
11	14370 X	13943	-0-	-427	-0-	242	1	12789	3	Y	829	853	0			64
						912	9									
*12	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	176	1	12954	3	Y	857	833	0			88
						943	9									
*01	14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	330	1	12827	3	Y	790	766	0			112
						869	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

08	12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	73	1	11693	3	Y	1063	1072	0			52
						3	4	1169	9							
09	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	78	1	10272	3	Y	1265	1253	0			64
						3	4	1392	9							
10	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	74	1	10408	3	Y	1247	1254	0			57
						3	4	1372	9							
11	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	61	1	10397	3	Y	1188	1186	0			59
						1	4	1307	9							
*12	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	87	1	10466	3	Y	1212	1201	0			70
						2	4	1333	9							
*01	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	55	1	9476	3	Y	1040	1058	0			52
						1	4	1144	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	162	1	14957	3	Y	1108	1111	0			117
							1219	9									
09	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	161	1	13479	3	Y	1109	1100	0			126
							1220	9									
10	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	145	1	14006	3	Y	959	996	0			89
							1055	9									
11	14250	X	14134	-0-	-116	-0-	243	1	12842	3	Y	954	970	0			73
							1049	9									
12	14725	X	13667	-0-	-1058	-0-	167	1	12327	3	Y	1066	1029	0			110
							1173	9									
*01	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	325	1	12651	3	Y	1120	1074	0			156
							1232	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

08	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	87	1	14951	3	Y	786	793	0			45
							5	4	865	9							
09	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	67	1	15884	3	Y	788	788	0			45
							10	4	867	9							
10	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	79	1	16421	3	Y	807	815	0			37
							888	9									
11	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	80	1	13793	3	Y	807	812	0			32
							1	4	888	9							
12	14446	X	14376	-0-	-70	-0-	73	1	13360	3	Y	856	856	0			32
							1	4	942	9							
*01	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	81	1	13405	3	Y	849	834	0			47
							1	4	934	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

08	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	113	1	19326	3	Y	1393	1394	0			84
							7	4	1532	9							
09	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	76	1	18105	3	Y	1239	1247	0			76
							11	4	1363	9							
10	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	93	1	19375	3	Y	1205	1220	0			61
							1326	9									
11	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	115	1	19854	3	Y	1286	1290	0			57
							1	4	1415	9							
*12	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	105	1	19117	3	Y	1468	1463	0			62
							1	4	1615	9							
*01	20237	X	20237	-0-	-0-	-0-	112	1	18588	3	Y	1396	1374	0			84
							1	4	1536	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

08	17639	X	17111	-0-	-528	-0-	93	1	15987	3	Y	932	940	0			56
							6	4	1025	9							
09	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	74	1	17647	3	Y	1033	1028	0			61
							11	4	1136	9							
10	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	86	1	17814	3	Y	1030	1041	0			50
							1133	9									
11	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	98	1	16833	3	Y	1014	1021	0			43
							1	4	1115	9							
12	17639	X	16622	-0-	-1017	-0-	84	1	15367	3	Y	1064	1064	0			43
							1	4	1170	9							
*01	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	93	1	15419	3	Y	1030	1013	0			60
							1	4	1133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18538 X	17391	-0-	-1147	-0-	94	1	16217	3	Y	976	978	0			58
						6	4	1074	9							
09	17940 X	14800	-0-	-3140	-0-	58	1	13726	3	Y	916	918	0			56
						8	4	1008	9							
10	18538 X	17283	-0-	-1255	-0-	77	1	15962	3	Y	1131	1131	0			56
						1244	9									
11	17940 X	17601	-0-	-339	-0-	95	1	16292	3	Y	1103	1111	0			48
						1	4	1213	9							
*12	16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	89	1	16273	3	Y	304	337	0			15
						1	4	334	9							
*01	17233 X	17233	-0-	-0-	-0-	96	1	15847	3	Y	1172	1119	0			68
						1	4	1289	9							

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	15655 X	14252	-0-	-1403	-0-	78	1	13404	3	Y	695	698	0			43
						5	4	765	9							
09	15150 X	14830	-0-	-320	-0-	59	1	13936	3	Y	752	749	0			46
						8	4	827	9							
10	15655 X	15318	-0-	-337	-0-	69	1	14368	3	Y	801	807	0			40
						881	9									
11	15150 X	14567	-0-	-583	-0-	79	1	13600	3	Y	806	810	0			36
						1	4	887	9							
*12	16303 X	16303	-0-	-0-	-0-	83	1	15150	3	Y	972	966	0			42
						1	4	1069	9							
*01	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	90	1	14900	3	Y	914	900	0			56
						1	4	1005	9							

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
08	19344 X	18938	-0-	-406	-0-	102	1	17414	3	Y	1287	1289	0			76
						6	4	1416	9							
09	18720 X	16389	-0-	-2331	-0-	64	1	15166	3	Y	1045	1058	0			63
						9	4	1150	9							
10	19344 X	19201	-0-	-143	-0-	86	1	17811	3	Y	1185	1190	0			58
						1304	9									
11	18720 X	18524	-0-	-196	-0-	99	1	17119	3	Y	1186	1193	0			51
						1	4	1305	9							
12	19344 X	19287	-0-	-57	-0-	97	1	17704	3	Y	1350	1345	0			56
						1	4	1485	9							
*01	18515 X	18515	-0-	-0-	-0-	103	1	17021	3	Y	1264	1245	0			75
						1	4	1390	9							

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	17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	97	1	15397	3	Y	1455	1447	0			68
						3	4	1601	9							
09	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	117	1	15383	3	Y	1102	1115	0			55
						4	4	1212	9							
10	16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	111	1	15535	3	Y	1097	1104	0			48
						4	4	1207	9							
11	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	90	1	15456	3	Y	1229	1218	0			59
						2	4	1352	9							
*12	15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	120	1	14473	3	Y	1161	1154	0			66
						2	4	1277	9							
*01	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	83	1	14251	3	Y	1071	1085	0			52
						2	4	1178	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1023	X	160	-0-	-863	-0-	16	1	116	3	Y	25	34	0			6
							28	9									
09	990	X	544	-0-	-446	-0-	54	1	438	3	Y	46	44	0			8
							1	4	51	9							
10	1488	X	662	-0-	-826	-0-	38	1	567	3	Y	51	51	0			8
							1	4	56	9							
11	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	95	1	1665	3	Y	148	142	0			14
							3	4	163	9							
*12	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	61	1	1230	3	Y	303	289	0			28
							2	4	333	9							
*01	3100	N	7189	-0-	4089	4089	299	1	5309	3	Y	1432	1356	0			104
							6	4	1575	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

08	6138	X	4053	-0-	-2085	-0-	94	1	3660	3	Y	267	268	0			10
							5	4	294	9							
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	159	1	5230	3	Y	583	563	0			30
							1	4	641	9							
10	6138	X	4536	-0-	-1602	-0-	124	1	3708	3	Y	639	645	0			24
							1	4	703	9							
11	5940	X	3614	-0-	-2326	-0-	71	1	2960	3	Y	528	531	0			21
							2	4	581	9							
12	5115	X	2358	-0-	-2757	-0-	35	1	1940	3	Y	348	356	0			13
							383	9									
*01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	98	1	3517	3	Y	472	462	0			23
							519	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

08	6262	X	5398	-0-	-864	-0-	202	1	3911	3	Y	1168	1176	0			28
							1285	9									
09	6060	X	4068	-0-	-1992	-0-	231	1	2546	3	Y	1174	1170	0			32
							1291	9									
10	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	490	1	8457	3	Y	3146	3040	0			138
							3461	9									
11	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	648	1	8887	3	Y	3449	3489	0			98
							3794	9									
*12	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	787	1	10141	3	Y	4541	4502	0			137
							4995	9									
*01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	521	1	4271	3	Y	2110	2147	0			100
							2321	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

08	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	863	1	16687	3	Y	3598	3565	0			86
							3958	9									
09	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	572	1	6300	3	Y	1765	1802	0			49
							1942	9									
10	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	334	1	5766	3	Y	1326	1315	0			60
							1459	9									
11	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	429	1	5888	3	Y	1412	1432	0			40
							1553	9									
*12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	196	1	2523	3	Y	699	716	0			23
							769	9									
*01	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	627	1	5140	3	Y	1569	1521	0			71
							1726	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	153	1	2962	3	Y	1376	1362	0			32
							1514	9									
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	182	1	2007	3	Y	996	1002	0			26
							1096	9									
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	101	1	1751	3	Y	671	668	0			29
							738	9									
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	40	68	0			1
							44	9									
*12	93	X	72	-0-	-21	-0-	4	1	46	3	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
*01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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	11904	X	10247	-0-	-1657	-0-	232	1	8960	3	Y	948	923	0			37
							12	4	1043	9							
09	11520	X	4420	-0-	-7100	-0-	116	1	3797	3	Y	461	472	0			26
							507	9									
10	11904	X	9570	-0-	-2334	-0-	273	1	8191	3	Y	1003	990	0			39
							3	4	1103	9							
11	10170	X	7281	-0-	-2889	-0-	153	1	6302	3	Y	748	756	0			31
							3	4	823	9							
12	7604	X	7345	-0-	-259	-0-	113	1	6282	3	Y	864	863	0			32
							950	9									
*01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	170	1	6142	3	Y	899	887	0			44
							989	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
09	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	72	1	9441	3	Y	954	908	0			46
							2	4	1049	9							
10	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	69	1	9682	3	Y	1029	1029	0			46
							3	4	1132	9							
11	10050	X	4274	-0-	-5776	-0-	22	1	3824	3	Y	388	413	0			21
							1	4	427	9							
*12	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	87	1	10545	3	Y	1102	1061	0			62
							2	4	1212	9							
*01	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	57	1	9682	3	Y	898	915	0			45
							1	4	988	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	11272	-0-	-415	-0-	192	1	9887	3	Y	1081	1075	0			41
							4	4	1189	9							
09	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	199	1	9926	3	Y	1073	1072	0			42
							9	4	1180	9							
10	11687	X	11353	-0-	-334	-0-	130	1	10162	3	Y	964	960	0			46
							1	4	1060	9							
11	11310	X	9248	-0-	-2062	-0-	100	1	8147	3	Y	907	915	0			38
							3	4	998	9							
*12	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	83	1	9984	3	Y	1076	1066	0			48
							11	4	1184	9							
*01	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	94	1	9921	3	Y	1058	1053	0			53
							5	4	1164	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	84	1	13358	3	Y	1596	1574	0			78
							3	4	1756	9							
09	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	83	1	10936	3	Y	1080	1100	0			58
							3	4	1188	9							
10	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	68	1	9581	3	Y	1011	1021	0			48
							3	4	1112	9							
11	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	48	1	8233	3	Y	972	969	0			51
							1	4	1069	9							
12	8959	X	6330	-0-	-2629	-0-	46	1	5566	3	Y	652	662	0			41
							1	4	717	9							
*01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	43	1	7384	3	Y	758	760	0			39
							1	4	834	9							

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
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	77	1	1489	3	Y	1041	1064	0			26
							1145	9									
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	91	1	1001	3	Y	1129	1124	0			31
							1242	9									
10	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	Y	652	652	0			31
							717	9									
11	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	40	1	552	3	Y	614	626	0			19
							675	9									
*12	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	48	1	620	3	Y	796	789	0			26
							876	9									
*01	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	589	3	Y	834	820	0			40
							917	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2102	-0-	-1401	-0-	85	1	1650	3	Y	334	345	0			7
							367	9									
09	3390	X	2970	-0-	-420	-0-	203	1	2235	3	Y	484	479	0			12
							532	9									
10	3503	X	1556	-0-	-1947	-0-	73	1	1253	3	Y	209	213	0			8
							230	9									
11	3390	X	2093	-0-	-1297	-0-	121	1	1655	3	Y	288	290	0			6
							317	9									
*12	3503	X	970	-0-	-2533	-0-	58	1	746	3	Y	151	153	0			4
							166	9									
*01	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	94	1	774	3	Y	190	186	0			8
							209	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	123	1	2283	3	Y	499	429	0	37	1	84
							4	4	549	9							
09	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	207	1	11338	3	Y	614	685	0			13
							167	4	675	9							
10	4526	X	3967	-0-	-559	-0-	92	1	3592	3	Y	257	266	0			4
							283	9									
11	3930	X	3451	-0-	-479	-0-	67	1	2941	3	Y	373	373	0			4
							33	4	410	9							
12	2945	X	642	-0-	-2303	-0-	30	1	455	3	Y	135	129	0	7	1	3
							8	4	149	9							
*01	345	X	345	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	91	92	0			2
							2	4	100	9							

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
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	67	1	2923	3	Y	387	385	0			2
							32	4	426	9							
*12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	173	1	2605	3	Y	426	401	0	23	1	4
							44	4	469	9							
01	T. A.		2555	-0-	2555	2555	113	1	2087	3	Y	304	304	0			4
							21	4	334	9							

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
08	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	527	1	10653	3	Y	1231	1181	0	39	1	85
							1	4	1354	9							
09	12000	X	11449	-0-	-551	-0-	389	1	9760	3	Y	1182	1181	0			86
							1300	9									
10	12400	X	11505	-0-	-895	-0-	532	1	9655	3	Y	1197	1203	0			80
							1	4	1317	9							
11	12000	X	9299	-0-	-2701	-0-	144	1	7912	3	Y	1129	1157	0			52
							1	4	1242	9							
12	10800	X	8805	-0-	-1995	-0-	218	1	7406	3	Y	1074	1080	0			46
							1181	9									
*01	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	155	1	7402	3	Y	1068	1051	0			63
							1175	9									

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	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	178	1	6890	3	Y	1056	1049	0			43
							9	4	1162	9							
09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	245	1	8065	3	Y	920	912	0			51
							1	4	1012	9							
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	167	1	5019	3	Y	684	707	0			28
							2	4	752	9							
11	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	192	1	7910	3	Y	922	912	0			38
							4	4	1014	9							
12	7316	X	6980	-0-	-336	-0-	109	1	6087	3	Y	713	723	0			28
							784	9									
*01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	193	1	6946	3	Y	701	694	0			35
							771	9									

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
08	13516	X	7254	-0-	-6262	-0-	289	1	5864	3	Y	1000	1016	0			55
							1	4	1100	9							
09	9000	X	7796	-0-	-1204	-0-	302	1	6373	3	Y	1018	1004	0			69
							1	4	1120	9							
10	13516	X	5721	-0-	-7795	-0-	269	1	4413	3	Y	943	937	0			75
							2	4	1037	9							
11	13080	X	4745	-0-	-8335	-0-	75	1	3677	3	Y	901	904	0			72
							2	4	991	9							
*12	10509	X	5367	-0-	-5142	-0-	95	1	4010	3	Y	1146	1161	0			57
							1	4	1261	9							
*01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	43	1	1876	3	Y	550	564	0			43
							2	4	605	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	378	1	7670	3	Y	1129	1154	0			65
							1	4	1242	9							
09	8400	X	7311	-0-	-1089	-0-	276	1	5810	3	Y	1114	1101	0			78
							1225	9									
10	8680	X	5238	-0-	-3442	-0-	237	1	3899	3	Y	1000	997	0			81
							2	4	1100	9							
11	8400	X	4869	-0-	-3531	-0-	73	1	3588	3	Y	1096	1088	0			89
							2	4	1206	9							
12	8680	X	7394	-0-	-1286	-0-	127	1	5312	3	Y	1776	1775	0			90
							1	4	1954	9							
*01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	132	1	5698	3	Y	1475	1452	0			113
							5	4	1623	9							

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	4216	X	83	-0-	-4133	-0-	3	1	57	3	Y	21	20	0	2	1	3
							23	9									
09	4080	X	755	-0-	-3325	-0-	11	1	563	3	Y	158	159	0			2
							7	4	174	9							
10	3038	X	1015	-0-	-2023	-0-	15	1	591	3	Y	372	371	0			3
							409	9									
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	56	1	2434	3	Y	326	327	0			2
							27	4	359	9							
*12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	87	1	1319	3	Y	214	202	0	12	1	2
							23	4	235	9							
*01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	3	Y	271	270	0			3
							13	4	298	9							

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	6975	X	3824	-0-	-3151	-0-	143	1	2624	3	Y	957	883	0	75	1	167
							4	4	1053	9							
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	129	1	7038	3	Y	574	730	0			11
							103	4	631	9							
10	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	267	1	10494	3	Y	515	524	0			2
							1	4	567	9							
11	7380	X	6775	-0-	-605	-0-	137	1	5961	3	Y	555	555	0			2
							66	4	611	9							
12	6316	X	4994	-0-	-1322	-0-	267	1	4018	3	Y	582	548	0	31	1	5
							69	4	640	9							
*01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	139	1	2563	3	Y	495	495	0			5
							26	4	545	9							

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
08	4650	X	92	-0-	-4558	-0-	4	1	64	3	Y	22	21	0	2	1	2
							24	9									
09	4500	X	1700	-0-	-2800	-0-	27	1	1508	3	Y	129	131	0			-0-
							23	4	142	9							
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	73	1	2863	3	Y	203	203	0			-0-
							223	9									
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	92	1	3987	3	Y	277	276	0			1
							44	4	305	9							
*12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	195	1	2939	3	Y	245	231	0	13	1	2
							50	4	270	9							
*01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	106	1	1962	3	Y	277	276	0			3
							20	4	305	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	T. A.	1279	-0-	1279	2257	144	1	1036	3	Y	90	91	0			1
						99	9									
09	T. A.	2873	-0-	2873	5130	294	1	2376	3	Y	182	172	0			11
						3	4	200	9							
10	T. A.	3381	-0-	3381	8511	198	1	2907	3	Y	247	242	0			16
						4	4	272	9							
11	T. A.	2882	-0-	2882	11393	143	1	2502	3	Y	212	216	0			12
						4	4	233	9							
*12	14186 X	2793	-0-	-11393	-0-	121	1	2433	3	Y	214	212	0			14
						4	4	235	9							
*01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	211	1	3735	3	Y	319	314	0			19
						4	4	351	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

08	T. A.	16877	-0-	16877	33731	336	1	14831	3	Y	1552	1564	0			34
						3	4	1707	9							
09	T. A.	7583	-0-	7583	41314	222	1	6589	3	Y	701	711	0			24
						1	4	771	9							
10	T. A.	15137	-0-	15137	56451	333	1	13297	3	Y	1368	1379	0			13
						2	4	1505	9							
11	T. A.	19031	-0-	19031	75482	486	1	16231	3	Y	1742	1740	0			15
						398	4	1916	9							
*12	83779 X	8297	-0-	-75482	-0-	213	1	7282	3	Y	698	708	0			5
						34	4	768	9							
*01	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	49	1	1651	3	Y	98	103	0			-0-
						4	4	108	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

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.	1469	-0-	1469	1469	35	1	1210	3	Y	198	195	0			3
						6	4	218	9							
01	T. A.	1407	-0-	1407	2876	33	1	1130	3	Y	219	219	0			3
						3	4	241	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

08	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	478	1	9635	3	Y	1094	1042	0	34	1	73
						1203	9									
09	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	381	1	9567	3	Y	1123	1116	0			80
						1235	9									
10	10881 X	10238	-0-	-643	-0-	478	1	8665	3	Y	995	1008	0			67
						1095	9									
11	10530 X	9531	-0-	-999	-0-	151	1	8253	3	Y	1024	1044	0			47
						1	4	1126	9							
*12	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	259	1	8816	3	Y	1125	1124	0			48
						1	4	1238	9							
*01	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	179	1	8542	3	Y	1019	1006	0			61
						1121	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4867	X	3701	-0-	-1166	-0-	156	1	3174	3	Y	336	329	0			13
							1	4	370	9							
09	4710	X	3544	-0-	-1166	-0-	143	1	2999	3	Y	365	358	0			20
							402	9									
10	4774	X	4501	-0-	-273	-0-	221	1	3629	3	Y	591	571	0			40
							1	4	650	9							
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	111	1	5408	3	Y	1048	1013	0			75
							2	4	1153	9							
*12	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	128	1	5417	3	Y	1149	1172	0			52
							2	4	1264	9							
*01	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	99	1	4284	3	Y	704	708	0			48
							4	4	774	9							

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	4588	X	3832	-0-	-756	-0-	69	1	3068	3	Y	631	652	0			17
							1	4	694	9							
09	4440	X	32	-0-	-4408	-0-	1	1	25	3	Y	5	20	0			2
							6	9									
10	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	222	1	8868	3	Y	1691	1673	0			20
							2	4	1860	9							
11	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	182	1	6092	3	Y	1141	1149	0			12
							150	4	1255	9							
*12	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	139	1	4737	3	Y	894	896	0			10
							22	4	983	9							
*01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	121	1	4043	3	Y	906	908	0			8
							10	4	997	9							

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	T. A.		665	-0-	665	855	13	1	589	3	Y	57	56	0			2
							63	9									
09	T. A.		7	-0-	7	862	6	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
10	T. A.		2	-0-	2	864	2	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		5136	-0-	5136	6000	120	1	3973	3	Y	861	852	0			9
							96	4	947	9							
*12	14017	X	8017	-0-	-6000	-0-	184	1	6293	3	Y	1374	1368	0			15
							29	4	1511	9							
*01	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	222	1	7424	3	Y	1924	1923	0			16
							18	4	2116	9							

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	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	428	1	7987	3	Y	2400	2438	0			110
							9	4	2640	9							
09	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	1970	1	8256	3	Y	2216	2221	0			105
							79	4	2438	9							
10	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	522	1	9269	3	Y	2391	2382	0			114
							8	4	2630	9							
11	10170	X	6528	-0-	-3642	-0-	172	1	5219	3	Y	1025	1099	0			40
							9	4	1128	9							
12	8969	X	2043	-0-	-6926	-0-	65	1	1585	3	Y	357	382	0			15
							393	9									
*01	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	40	1	882	3	Y	297	299	0			13
							5	4	327	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	812	1	15149	3	Y	2866	2897	0			132
							16	4	3153	9							
09	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	2917	1	12228	3	Y	2037	2070	0			99
							118	4	2241	9							
10	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	576	1	10244	3	Y	1742	1756	0			85
							9	4	1916	9							
11	12240	X	7498	-0-	-4742	-0-	213	1	6450	3	Y	749	804	0			30
							11	4	824	9							
12	12568	X	17	-0-	-12551	-0-	1	1	14	3	Y	2	30	0			2
							2	9									
*01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	63	1	1415	3	Y	299	288	0			13
							9	4	329	9							

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
08	10137	X	6800	-0-	-3337	-0-	292	1	5921	3	Y	533	540	0			27
							1	4	586	9							
09	8280	X	4567	-0-	-3713	-0-	180	1	3793	3	Y	540	533	0			34
							594	9									
10	10137	X	2402	-0-	-7735	-0-	115	1	1890	3	Y	360	367	0			27
							1	4	396	9							
11	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
12	7461	X	-0-	-0-	-7461	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	72	1	3119	3	Y	599	557	0			42
							3	4	659	9							

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	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	195	1	7534	3	Y	961	962	0			42
							10	4	1057	9							
09	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	234	1	7681	3	Y	807	802	0			47
							1	4	888	9							
10	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	263	1	7887	3	Y	974	980	0			41
							3	4	1071	9							
11	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	172	1	7095	3	Y	966	965	0			42
							4	4	1063	9							
*12	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	133	1	7374	3	Y	1010	1012	0			40
							1111	9									
*01	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	213	1	7685	3	Y	926	918	0			48
							1019	9									

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	10416	X	10104	-0-	-312	-0-	230	1	8897	3	Y	877	879	0			33
							12	4	965	9							
09	10080	X	9377	-0-	-703	-0-	250	1	8231	3	Y	814	805	0			42
							1	4	895	9							
10	10416	X	9485	-0-	-931	-0-	274	1	8214	3	Y	904	913	0			33
							3	4	994	9							
11	10080	X	8964	-0-	-1116	-0-	189	1	7768	3	Y	912	910	0			35
							4	4	1003	9							
12	10137	X	9852	-0-	-285	-0-	154	1	8561	3	Y	1034	1032	0			37
							1137	9									
*01	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	234	1	8433	3	Y	946	938	0			45
							1041	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	322	1	12430	3	Y	1266	1258	0			53
						16	4	1393	9							
09	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	346	1	11401	3	Y	1211	1196	0			68
						2	4	1332	9							
10	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	384	1	11535	3	Y	1246	1263	0			51
						4	4	1371	9							
11	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	277	1	11426	3	Y	1109	1112	0			48
						6	4	1220	9							
*12	13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	221	1	12284	3	Y	1255	1254	0			49
						1381	9									
*01	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	336	1	12116	3	Y	1158	1148	0			59
						1274	9									

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	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	320	1	12355	3	Y	1026	1026	0			42
						16	4	1129	9							
09	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	343	1	11264	3	Y	756	756	0			42
						1	4	832	9							
10	12983 X	12983	-0-	-0-	-0-	388	1	11643	3	Y	862	870	0			34
						4	4	948	9							
11	12180 X	12149	-0-	-31	-0-	261	1	10750	3	Y	1029	1021	0			42
						6	4	1132	9							
*12	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	203	1	11306	3	Y	1140	1139	0			43
						1254	9									
*01	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	314	1	11316	3	Y	1001	994	0			50
						1101	9									

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	15655 X	14781	-0-	-874	-0-	332	1	12859	3	Y	1430	1433	0			59
						17	4	1573	9							
09	15150 X	13779	-0-	-1371	-0-	362	1	11904	3	Y	1374	1357	0			76
						2	4	1511	9							
10	15655 X	14384	-0-	-1271	-0-	415	1	12444	3	Y	1383	1403	0			56
						4	4	1521	9							
11	15150 X	13204	-0-	-1946	-0-	275	1	11313	3	Y	1464	1459	0			61
						6	4	1610	9							
12	14335 X	13689	-0-	-646	-0-	212	1	11817	3	Y	1509	1512	0			58
						1660	9									
*01	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	351	1	12671	3	Y	1205	1202	0			61
						1326	9									

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
08	11025 X	6505	-0-	-4520	-0-	272	1	5529	3	Y	639	634	0			32
						1	4	703	9							
09	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	327	1	6900	3	Y	919	893	0			58
						1	4	1011	9							
10	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	420	1	6895	3	Y	1229	1195	0			92
						3	4	1352	9							
11	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	86	1	4209	3	Y	878	901	0			69
						2	4	966	9							
*12	6510 X	4732	-0-	-1778	-0-	90	1	3763	3	Y	798	829	0			38
						1	4	878	9							
*01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	60	1	2584	3	Y	424	432	0			30
						2	4	466	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	4200	X	1	-0-	-4199	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	4340	X	2	-0-	-4338	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	1050	X	1	-0-	-1049	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		4144	-0-	4144	4144	88	1	3809	3	Y	221	206	0			15
							4	4	243	9							

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
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	191	1	7385	3	Y	1196	1203	0			50
							10	4	1316	9							
09	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	187	1	6172	3	Y	1135	1123	0			62
							1	4	1249	9							
10	7936	X	6499	-0-	-1437	-0-	172	1	5180	3	Y	1041	1061	0			42
							2	4	1145	9							
11	7680	X	6734	-0-	-946	-0-	130	1	5373	3	Y	1116	1112	0			46
							3	4	1228	9							
12	7696	X	7686	-0-	-10	-0-	112	1	6253	3	Y	1201	1201	0			46
							1321	9									
*01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	113	1	4079	3	Y	675	686	0			35
							743	9									

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
08	18507	X	618	-0-	-17889	-0-	18	1	332	3	Y	244	274	0			11
							268	9									
09	17910	X	11674	-0-	-6236	-0-	1499	1	6279	3	Y	3487	3343	0			155
							60	4	3836	9							
10	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	894	1	15882	3	Y	2650	2679	0			126
							14	4	2915	9							
11	10770	X	10494	-0-	-276	-0-	286	1	8635	3	Y	1417	1491	0			52
							14	4	1559	9							
*12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	141	1	3454	3	Y	693	719	0			26
							1	4	762	9							
*01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	278	1	6197	3	Y	744	740	0			30
							37	4	818	9							

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
08	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	838	1	15637	3	Y	2219	2239	0			99
							17	4	2441	9							
09	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	2329	1	9760	3	Y	1127	1172	0			54
							94	4	1240	9							
10	13237	X	1592	-0-	-11645	-0-	77	1	1367	3	Y	134	181	0			7
							1	4	147	9							
11	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	395	1	11933	3	Y	1746	1694	0			59
							20	4	1921	9							
*12	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	668	1	16351	3	Y	1496	1500	0			55
							4	4	1646	9							
*01	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	722	1	16089	3	Y	1681	1668	0			68
							97	4	1849	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5797	X	3717	-0-	-2080	-0-	158	1	2937	3	Y	563	598	0			22
							3	4	619	9							
09	5610	X	4661	-0-	-949	-0-	763	1	3199	3	Y	607	605	0			24
							31	4	668	9							
10	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	482	1	8567	3	Y	1273	1242	0			55
							8	4	1400	9							
11	5610	X	4232	-0-	-1378	-0-	117	1	3545	3	Y	513	552	0			16
							6	4	564	9							
*12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	226	1	5509	3	Y	853	840	0			29
							1	4	938	9							
*01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	156	1	3471	3	Y	531	540	0			20
							21	4	584	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

08	8773	X	8483	-0-	-290	-0-	388	1	7861	3	Y	212	214	0			18
							1	4	233	9							
09	8490	X	7342	-0-	-1148	-0-	322	1	6787	3	Y	211	208	0			21
							1	4	232	9							
10	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	491	1	8079	3	Y	335	324	0			32
							4	4	369	9							
11	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	170	1	8312	3	Y	410	403	0			39
							4	4	451	9							
12	8494	X	7973	-0-	-521	-0-	176	1	7388	3	Y	370	383	0			26
							2	4	407	9							
*01	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	183	1	7882	3	Y	333	327	0			32
							7	4	366	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

08	13175	X	9269	-0-	-3906	-0-	393	1	7974	3	Y	819	838	0			43
							1	4	901	9							
09	12750	X	6459	-0-	-6291	-0-	260	1	5478	3	Y	655	655	0			43
							721	9									
10	13175	X	9913	-0-	-3262	-0-	487	1	8014	3	Y	1280	1228	0			95
							4	4	1408	9							
11	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	302	1	14819	3	Y	2471	2379	0			187
							7	4	2718	9							
*12	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	310	1	13072	3	Y	1387	1502	0			72
							4	4	1526	9							
*01	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	252	1	10869	3	Y	1599	1555	0			116
							10	4	1759	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

08	49693	X	7645	-0-	-42048	-0-	93	1	5312	3	Y	1944	1952	0			15
							102	4	2138	9							
09	DELQ PR		10749	-0-	10749	10749	81	1	8476	3	Y	1866	1854	0	5	1	22
							139	4	2053	9							
10	49693	X	7788	-0-	-41905	-0-	71	1	7704	3	Y	-0-	22	0			-0-
							13	4									
11	48090	X	10001	-0-	-38089	-0-	67	1	8556	3	Y	1237	1214	0			23
							17	4	1361	9							
*12	15500	X	14510	-0-	-990	-0-	97	1	11818	3	Y	2352	2343	0			32
							8	4	2587	9							
*01	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	113	1	8097	3	Y	1613	1613	0			32
							1	4	1774	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	155	-0-	-6045	-0-	8	1	147	3	Y	-0-	25	1			-0-
09	6000	X	1200	-0-	-4800	-0-	21	1	1162	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	6200	X	134	-0-	-6066	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5812	-0-	-188	-0-	119	1	5156	3	Y	436	433	0			3
							57	4	480	9							
12	899	X	694	-0-	-205	-0-	38	1	569	3	Y	70	68	0	4	1	1
							10	4	77	9							
*01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	34	1	616	3	Y	189	187	0			3
							6	4	208	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4070	-0-	4070	17989	76	1	3348	3	Y	586	635	0			15
							1	4	645	9							
09	T. A.		54	-0-	54	18043	1	1	44	3	Y	8	22	0			1
							9	9									
10	T. A.		74	-0-	74	18117	2	1	61	3	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
11	T. A.		1708	-0-	1708	19825	41	1	1364	3	Y	245	242	0			3
							33	4	270	9							
*12	21750	X	1925	-0-	-19825	-0-	31	1	1066	3	Y	748	743	0			8
							5	4	823	9							
*01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	40	1	1326	3	Y	1105	1104	0			9
							3	4	1216	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	148	1	5733	3	Y	823	833	0			35
							8	4	905	9							
09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	189	1	6222	3	Y	888	874	0			49
							1	4	977	9							
10	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	197	1	5911	3	Y	902	915	0			36
							2	4	992	9							
11	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	189	1	7774	3	Y	1244	1230	0			50
							4	4	1368	9							
*12	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	103	1	5750	3	Y	1025	1036	0			39
							1128	9									
*01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	141	1	5095	3	Y	917	910	0			46
							1009	9									

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
08	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	917	1	17112	3	Y	2477	2508	0			112
							18	4	2725	9							
09	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	3543	1	14851	3	Y	2082	2095	0			99
							143	4	2290	9							
10	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	699	1	12425	3	Y	1884	1892	0			91
							11	4	2072	9							
11	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	369	1	11163	3	Y	1348	1388	0			51
							19	4	1483	9							
*12	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	550	1	13457	3	Y	1772	1755	0			68
							3	4	1949	9							
*01	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	500	1	11129	3	Y	1447	1452	0			63
							67	4	1592	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	228	1	8814	3	Y	1370	1370	0			54
							12	4	1507	9							
09	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	247	1	8128	3	Y	1199	1189	0			64
							1	4	1319	9							
10	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	287	1	8624	3	Y	1338	1351	0			51
							3	4	1472	9							
11	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	201	1	8284	3	Y	1331	1329	0			53
							4	4	1464	9							
*12	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	142	1	7870	3	Y	1389	1392	0			50
							1528	9									
*01	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	3	Y	175	217	0			8
							193	9									

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	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	819	1	16631	3	Y	1118	1100	0			57
							3	4	1230	9							
09	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	628	1	13225	3	Y	909	907	0			59
							1	4	1000	9							
10	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	702	1	11528	3	Y	955	944	0			70
							5	4	1051	9							
11	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	190	1	9293	3	Y	1019	1013	0			76
							4	4	1121	9							
*12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	162	1	6814	3	Y	1242	1260	0			58
							2	4	1366	9							
*01	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	212	1	9169	3	Y	1344	1308	0			94
							9	4	1478	9							

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	13330	X	12980	-0-	-350	-0-	544	1	11039	3	Y	1268	1282	0			70
							2	4	1395	9							
09	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	604	1	12719	3	Y	1546	1512	0			104
							1	4	1701	9							
10	16399	X	12948	-0-	-3451	-0-	635	1	10438	3	Y	1700	1671	0			133
							5	4	1870	9							
11	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					Y	-0-	133	0			-0-
12	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	9734	X	9128	-0-	-606	-0-	199	1	7688	3	Y	1119	1113	0			46
							10	4	1231	9							
09	9420	X	8812	-0-	-608	-0-	225	1	7390	3	Y	1087	1073	0			60
							1	4	1196	9							
10	9734	X	8927	-0-	-807	-0-	249	1	7449	3	Y	1115	1130	0			45
							2	4	1227	9							
11	9420	X	7649	-0-	-1771	-0-	156	1	6400	3	Y	991	994	0			42
							3	4	1090	9							
12	8894	X	7885	-0-	-1009	-0-	117	1	6511	3	Y	1143	1141	0			44
							1257	9									
*01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	82	1	2971	3	Y	487	504	0			27
							536	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5084	X	50	-0-	-5034	-0-	2	1	44	3	Y	4	8	0	1	1	1
							4	9									
09	4920	X	63	-0-	-4857	-0-	1	1	60	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
10	5084	X	191	-0-	-4893	-0-	5	1	182	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	175	1	7624	3	Y	435	432	0			3
							85	4	479	9							
*12	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	331	1	4985	3	Y	481	453	0	26	1	5
							85	4	529	9							
*01	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	409	1	7520	3	Y	959	952	0			12
							75	4	1055	9							

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	14198	X	7618	-0-	-6580	-0-	366	1	6827	3	Y	380	379	0			17
							7	4	418	9							
09	11460	X	7241	-0-	-4219	-0-	1285	1	5387	3	Y	470	465	0			22
							52	4	517	9							
10	16151	X	3670	-0-	-12481	-0-	169	1	3006	3	Y	447	448	0			21
							3	4	492	9							
11	5280	X	868	-0-	-4412	-0-	24	1	734	3	Y	99	116	0			4
							1	4	109	9							
12	7626	X	1347	-0-	-6279	-0-	44	1	1074	3	Y	208	204	0			8
							229	9									
*01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	267	1	5945	3	Y	936	906	0			38
							36	4	1030	9							

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	400	N	719	-0-	319	964	15	1	583	3	Y	109	109	0			5
							1	4	120	9							
09	1950	N	986	-0-	-964	-0-	27	1	870	3	Y	81	81	0			5
							89	9									
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	29	1	854	3	Y	63	65	0			3
							69	9									
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	23	1	912	3	Y	173	168	0			8
							190	9									
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	17	1	945	3	Y	252	250	0			10
							277	9									
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	176	3	Y	43	50	0			3
							47	9									

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	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	370	1	14315	3	Y	2571	2566	0			104
							19	4	2828	9							
09	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	423	1	13927	3	Y	2434	2406	0			132
							2	4	2677	9							
10	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	442	1	13234	3	Y	2530	2563	0			99
							4	4	2783	9							
11	13890	X	11963	-0-	-1927	-0-	229	1	9418	3	Y	2101	2114	0			86
							5	4	2311	9							
12	14353	X	11083	-0-	-3270	-0-	155	1	8601	3	Y	2115	2122	0			79
							2327	9									
*01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	133	1	4805	3	Y	999	1028	0			50
							1099	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11067	X	7216	-0-	-3851	-0-	160	1	6186	3	Y	784	797	0			33
							8	4	862	9							
09	10710	X	4871	-0-	-5839	-0-	126	1	4152	3	Y	538	540	0			31
							1	4	592	9							
10	11067	X	5300	-0-	-5767	-0-	150	1	4498	3	Y	592	599	0			24
							1	4	651	9							
11	10710	X	4799	-0-	-5911	-0-	99	1	4086	3	Y	556	557	0			23
							2	4	612	9							
12	7299	X	7061	-0-	-238	-0-	108	1	6027	3	Y	842	834	0			31
							926	9									
*01	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	117	1	4228	3	Y	528	532	0			27
							581	9									

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
08	10044	X	8559	-0-	-1485	-0-	192	1	7441	3	Y	833	836	0			34
							10	4	916	9							
09	9720	X	8670	-0-	-1050	-0-	227	1	7466	3	Y	887	873	0			48
							1	4	976	9							
10	10044	X	8725	-0-	-1319	-0-	249	1	7443	3	Y	937	948	0			37
							2	4	1031	9							
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	186	1	7644	3	Y	1010	1006	0			41
							4	4	1111	9							
*12	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	143	1	7955	3	Y	1088	1088	0			41
							1197	9									
*01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	101	1	3641	3	Y	423	442	0			22
							465	9									

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	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	274	1	10597	3	Y	1416	1414	0			58
							14	4	1558	9							
09	11670	X	11581	-0-	-89	-0-	304	1	9981	3	Y	1177	1170	0			65
							1	4	1295	9							
10	12059	X	11572	-0-	-487	-0-	327	1	9792	3	Y	1318	1330	0			53
							3	4	1450	9							
11	11670	X	10696	-0-	-974	-0-	220	1	9082	3	Y	1263	1263	0			53
							5	4	1389	9							
12	11739	X	10827	-0-	-912	-0-	166	1	9214	3	Y	1315	1318	0			50
							1447	9									
*01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	91	1	3271	3	Y	405	433	0			22
							446	9									

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
08	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	487	1	9900	3	Y	1718	1742	0			91
							2	4	1890	9							
09	10560	X	6539	-0-	-4021	-0-	275	1	5784	3	Y	436	495	0			32
							480	9									
10	12369	X	2447	-0-	-9922	-0-	140	1	2306	3	Y	-0-	32	0			-0-
							1	4									
11	10830	X	5072	-0-	-5758	-0-	102	1	4968	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	229	1	9642	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	341	1	14754	3	Y	2355	2190	0			165
							14	4	2591	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21917	X	19363	-0-	-2554	-0-	424	1	16896	3	Y	1851	1957	0			36
							7	4	2036	9							
09	21210	X	16947	-0-	-4263	-0-	464	1	14715	3	Y	1607	1610	0			33
							1768	9									
10	21917	X	18090	-0-	-3827	-0-	430	1	15610	3	Y	1864	1868	0			29
							2050	9									
11	21210	X	17002	-0-	-4208	-0-	411	1	14873	3	Y	1562	1561	0			30
							1718	9									
12	19337	X	15390	-0-	-3947	-0-	382	1	13399	3	Y	1463	1465	0			28
							1609	9									
*01	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	458	1	14033	3	Y	1682	1680	0			30
							5	4	1850	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	7886	-0-	-3305	-0-	169	1	6561	3	Y	1043	1043	0			43
							9	4	1147	9							
09	10440	X	7338	-0-	-3102	-0-	186	1	6139	3	Y	920	912	0			51
							1	4	1012	9							
10	11191	X	7632	-0-	-3559	-0-	211	1	6315	3	Y	1004	1014	0			41
							2	4	1104	9							
11	8970	X	6751	-0-	-2219	-0-	142	1	5869	3	Y	670	682	0			29
							3	4	737	9							
12	8131	X	7090	-0-	-1041	-0-	113	1	6289	3	Y	625	630	0			24
							688	9									
*01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	232	1	8369	3	Y	676	667	0			33
							744	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	9210	-0-	-927	-0-	201	1	7778	3	Y	1110	1116	0			46
							10	4	1221	9							
09	9810	X	8799	-0-	-1011	-0-	224	1	7372	3	Y	1093	1079	0			60
							1	4	1202	9							
10	10137	X	9504	-0-	-633	-0-	263	1	7907	3	Y	1210	1222	0			48
							3	4	1331	9							
11	9810	X	8889	-0-	-921	-0-	180	1	7418	3	Y	1170	1170	0			48
							4	4	1287	9							
12	9197	X	8602	-0-	-595	-0-	126	1	6998	3	Y	1344	1342	0			50
							1478	9									
*01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	163	1	5878	3	Y	1023	1022	0			51
							1125	9									

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
08	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	176	1	6817	3	Y	977	980	0			40
							9	4	1075	9							
09	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	188	1	6184	3	Y	948	936	0			52
							1	4	1043	9							
10	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	237	1	7108	3	Y	1081	1091	0			42
							2	4	1189	9							
11	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	167	1	6880	3	Y	1079	1077	0			44
							4	4	1187	9							
*12	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	105	1	5864	3	Y	1137	1138	0			43
							1251	9									
*01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	82	1	2973	3	Y	520	536	0			27
							572	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	T. A.	2431	-0-	2431	4076	214	1	1799	3	Y	380	347	0			49
						418	9									
09	T. A.	1290	-0-	1290	5366	109	1	961	3	Y	200	213	0			36
						220	9									
10	T. A.	1538	-0-	1538	6904	69	1	1262	3	Y	188	195	0			29
						207	9									
11	T. A.	1552	-0-	1552	8456	146	1	1208	3	Y	180	180	0			29
						198	9									
*12	9421 X	965	-0-	-8456	-0-	89	1	765	3	Y	101	108	0	6	1	16
						111	9									
*01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	40	1	716	3	Y	54	59	0			11
						59	9									

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
08	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	197	1	7620	3	Y	1055	1062	0			43
						10	4	1161	9							
09	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	223	1	7339	3	Y	1029	1016	0			56
						1	4	1132	9							
10	8525 X	7669	-0-	-856	-0-	213	1	6387	3	Y	970	988	0			38
						2	4	1067	9							
11	8250 X	6856	-0-	-1394	-0-	139	1	5716	3	Y	907	908	0			37
						3	4	998	9							
*12	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	119	1	6638	3	Y	1171	1164	0			44
						1288	9									
*01	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	184	1	6644	3	Y	1032	1025	0			51
						1135	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15686 X	15059	-0-	-627	-0-	334	1	13312	3	Y	1279	1328	0			22
						6	4	1407	9							
09	15180 X	12595	-0-	-2585	-0-	353	1	11186	3	Y	960	965	0			17
						1056	9									
10	15686 X	12948	-0-	-2738	-0-	318	1	11540	3	Y	991	996	0			12
						1090	9									
11	15180 X	12351	-0-	-2829	-0-	308	1	11128	3	Y	832	832	0			12
						915	9									
*12	14666 X	12359	-0-	-2307	-0-	315	1	11032	3	Y	920	918	0			14
						1012	9									
*01	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	341	1	10439	3	Y	837	839	0			12
						4	4	921	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610 X	9056	-0-	-554	-0-	208	1	8309	3	Y	486	532	0			9
						4	4	535	9							
09	19072 X	19072	-0-	-0-	-0-	552	1	17495	3	Y	932	924	0			17
						1025	9									
10	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	441	1	16001	3	Y	776	783	0			10
						854	9									
11	9300 X	8439	-0-	-861	-0-	218	1	7869	3	Y	320	325	0			5
						352	9									
*12	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	274	1	9606	3	Y	592	587	0			10
						651	9									
*01	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	293	1	8959	3	Y	622	622	0			10
						3	4	684	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	13299 X	61	-0-	-13238	-0-	3	1	51	3	Y	6	53	0			-0-
						7	9									
09	12870 X	64	-0-	-12806	-0-	3	1	53	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
10	10540 X	26	-0-	-10514	-0-	1	1	21	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
11	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-					-0-
*12	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	132	1	5581	3	Y	1318	1257	0			61
						2	4	1450	9							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	0			4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

08	13454 X	9694	-0-	-3760	-0-	140	1	9005	3	N	486	484	0			10
						14	4	535	9							
09	13020 X	8495	-0-	-4525	-0-	112	1	7928	3	N	413	410	0			13
						1	4	454	9							
*10	13454 X	8570	-0-	-4884	-0-	95	1	7987	3	N	443	448	0			8
						1	4	487	9							
*11	12000 X	8521	-0-	-3479	-0-	101	1	7868	3	N	502	500	0			10
						552	9									
*12	10134 X	7709	-0-	-2425	-0-	83	1	7133	3	N	448	449	0			9
						493	9									
01	8308 X	7951	-0-	-357	-0-	115	1	7348	3	N	444	444	0			9
						488	9									

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19286 05/04/2018

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	321	1	4098	3	Y	673	692	0			32
						3	4	740	9							
09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	270	1	2648	3	Y	380	385	0			27
						12	4	418	9							
10	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	179	1	2022	3	Y	358	360	0			25
						14	4	394	9							
11	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	506	1	4856	3	Y	672	643	0			54
						29	4	739	9							
12	3778 X	2893	-0-	-885	-0-	210	1	2039	3	Y	577	569	0			62
						9	4	635	9							
*01	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	121	1	1923	3	Y	514	530	0			46
						5	4	565	9							

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 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	58799	-0-	58799	58799	1047	1	54668	3	Y	2803	2710	0	21	1	72
							1	4	3083	9							
08	0	W	49449	-0-	49449	108248	834	1	45888	3	Y	2479	2483	0			68
							2727	9									
09	0	W	36143	-0-	36143	144391	1017	1	34170	3	Y	869	897	0			40
							956	9									
*10	166836	X	22445	-0-	-144391	-0-	715	1	21542	3	Y	171	202	0	5	1	4
							188	9									
11	37890	X	15707	-0-	-22183	-0-	482	1	14833	3	Y	356	348	0			12
							392	9									
*12	35677	X	17774	-0-	-17903	-0-	499	1	12832	3	Y	4039	3695	0	167	1	189
							4443	9									
*01	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	447	1	11560	3	Y	2219	2294	0			114
							2441	9									

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

08	4495	X	4197	-0-	-298	-0-	264	1	3373	3	Y	506	513	0			25
							3	4	557	9							
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	291	1	2863	3	Y	433	427	0			31
							13	4	476	9							
10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	141	1	1593	3	Y	267	277	0			21
							11	4	294	9							
11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	548	1	5268	3	Y	1243	1162	0			102
							32	4	1367	9							
12	3635	X	3409	-0-	-226	-0-	261	1	2539	3	Y	544	580	0			66
							11	4	598	9							
*01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	252	1	3997	3	Y	804	795	0			75
							10	4	884	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

08	10106	X	1181	-0-	-8925	-0-	27	1	1036	3	Y	107	106	0			1
							118	9									
09	9780	X	337	-0-	-9443	-0-	9	1	285	3	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
10	4433	X	57	-0-	-4376	-0-	1	1	48	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	817	X	817	-0-	-0-	-0-	19	1	702	3	Y	87	86	0			1
							96	9									
12	1178	X	657	-0-	-521	-0-	16	1	557	3	Y	76	76	0			1
							84	9									
*01	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	40	1	1221	3	Y	29	30	0			-0-
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 12/16/2018

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
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/20/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	170	1	6773	3	Y	602	651	0			11
							3	4	662	9							
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	197	1	6238	3	Y	781	777	0			15
							859	9									
10	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	178	1	6446	3	Y	696	701	0			10
							766	9									
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	151	1	5450	3	Y	579	578	0			11
							637	9									
*12	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	178	1	6231	3	Y	763	762	0			12
							839	9									
*01	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	209	1	6403	3	Y	781	781	0			12
							2	4	859	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28427	X	18193	-0-	-10234	-0-	269	1	17314	3	Y	530	528	0			11
							27	4	583	9							
09	24060	X	20358	-0-	-3702	-0-	275	1	19454	3	Y	570	562	0			19
							2	4	627	9							
10	22165	X	19109	-0-	-3056	-0-	219	1	18274	3	Y	559	567	0			11
							1	4	615	9							
11	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	279	1	21794	3	Y	541	540	0			12
							1	4	595	9							
*12	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	235	1	20339	3	Y	573	572	0			13
							1	4	630	9							
*01	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	115	1	7342	3	Y	227	234	0			6
							250	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16058	X	14699	-0-	-1359	-0-	205	1	13167	3	Y	1188	1182	0			25
							20	4	1307	9							
09	15540	X	13154	-0-	-2386	-0-	167	1	11796	3	Y	1082	1072	0			35
							1	4	1190	9							
10	16058	X	11520	-0-	-4538	-0-	123	1	10308	3	Y	989	1005	0			19
							1	4	1088	9							
11	15540	X	1389	-0-	-14151	-0-	16	1	1260	3	Y	103	120	0			2
							113	9									
12	13838	X	10364	-0-	-3474	-0-	106	1	9202	3	Y	959	942	0			19
							1	4	1055	9							
*01	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	145	1	9316	3	Y	1195	1191	0			23
							1315	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21204	X	20165	-0-	-1039	-0-	297	1	19111	3	Y	661	655	0			13
							30	4	727	9							
09	20370	X	8578	-0-	-11792	-0-	116	1	8185	3	Y	251	256	0			8
							1	4	276	9							
10	21204	X	6291	-0-	-14913	-0-	72	1	6010	3	Y	190	195	0			3
							209	9									
11	19290	X	1846	-0-	-17444	-0-	23	1	1770	3	Y	48	51	0			-0-
							53	9									
12	14976	X	3959	-0-	-11017	-0-	41	1	3547	3	Y	337	331	0			6
							371	9									
*01	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	186	1	11975	3	Y	829	819	0			16
							1	4	912	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19840 X	18203	-0-	-1637	-0-	264	1	16910	3	Y	912	908	0			17
						26	4	1003	9							
09	19200 X	16900	-0-	-2300	-0-	222	1	15672	3	Y	914	904	0			27
						1	4	1005	9							
10	19840 X	15198	-0-	-4642	-0-	169	1	14103	3	Y	841	855	0			13
						1	4	925	9							
11	19200 X	15194	-0-	-4006	-0-	181	1	14196	3	Y	742	742	0			13
						1	4	816	9							
12	17560 X	12078	-0-	-5482	-0-	130	1	11319	3	Y	571	575	0			9
						1	4	628	9							
*01	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	216	1	13912	3	Y	694	692	0			11
						1	4	763	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679

02	14B2 EXT	22869	-0-	22869	22869	14973	3	121	4	Y	7068	5284	0	1302	1	482
						7775	9									
03	14B2 EXT	47103	-0-	47103	69972	7	1	33778	3	Y	12107	11100	0	1351	1	138
						13318	9									
04	14B2 EXT	36124	-0-	36124	106096	60	1	25728	3	Y	9373	9268	0	191	1	52
						26	4	10310	9							
05	14B2 EXT	28970	-0-	28970	135066	191	1	23042	3	Y	5042	5055	0	17	1	22
						191	4	5546	9							
06	14B2 EXT	23355	-0-	23355	158421	289	1	19639	3	Y	2908	2912	0			18
						228	4	3199	9							
07	14B2 EXT	24093	-0-	24093	182514	407	1	20968	3	Y	2215	2172	0	45	1	16
						281	4	2437	9							
*08	203882 X	21368	-0-	-182514	-0-	336	1	19180	3	Y	1349	1352	0			13
						368	4	1484	9							
*09	28980 X	18368	-0-	-10612	-0-	154	1	16096	3	Y	1686	1671	0	5	1	23
						263	4	1855	9							
10	29946 X	9887	-0-	-20059	-0-	90	1	9780	3	Y	-0-	23	0			-0-
						17	4									
11	28980 X	11180	-0-	-17800	-0-	80	1	10196	3	Y	804	789	0			15
						20	4	884	9							
12	15546 X	12688	-0-	-2858	-0-	78	1	9577	3	Y	2751	2725	0			41
						7	4	3026	9							
*01	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	157	1	11204	3	Y	2693	2677	0			57
						1	4	2962	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	25907	-0-	25907	25907	1	1	17977	3	Y	7077	5290	0	1304	1	483
						144	4	7785	9							
03	14B2 EXT	55718	-0-	55718	81625	8	1	41967	3	Y	12494	11442	0	1393	1	142
						13743	9									
04	14B2 EXT	39883	-0-	39883	121508	75	1	31886	3	Y	7173	7129	0	147	1	39
						32	4	7890	9							
05	14B2 EXT	27957	-0-	27957	149465	184	1	22144	3	Y	4951	4954	0	16	1	20
						183	4	5446	9							
06	14B2 EXT	22354	-0-	22354	171819	259	1	17636	3	Y	3867	3865	0			22
						205	4	4254	9							
07	14B2 EXT	15548	-0-	15548	187367	241	1	12421	3	Y	2472	2425	0	49	1	20
						167	4	2719	9							
*08	199100 X	11733	-0-	-187367	-0-	173	1	9897	3	Y	1339	1345	0			14
						190	4	1473	9							
*09	41100 X	13760	-0-	-27340	-0-	109	1	11433	3	Y	1845	1827	0	5	1	27
						188	4	2030	9							
10	42470 X	12110	-0-	-30360	-0-	92	1	9901	3	Y	1909	1902	0			34
						17	4	2100	9							
11	41100 X	9695	-0-	-31405	-0-	67	1	8566	3	Y	950	964	0			20
						17	4	1045	9							
12	15562 X	9703	-0-	-5859	-0-	60	1	7339	3	Y	2090	2077	0			33
						5	4	2299	9							
*01	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	115	1	8277	3	Y	1973	1963	0			43
						1	4	2170	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	30121	-0-	30121	30121	1	1	20223	3	Y	8849	6615	0	1630	1	604
						163	4	9734	9							
03	14B2 EXT	88896	-0-	88896	119017	13	1	65431	3	Y	21320	19331	0	2353	1	240
						23452	9									
04	14B2 EXT	65500	-0-	65500	184517	120	1	50927	3	Y	13093	12994	0	268	1	71
						51	4	14402	9							
05	14B2 EXT	55501	-0-	55501	240018	360	1	43347	3	Y	10395	10389	0	34	1	43
						359	4	11435	9							
06	14B2 EXT	38430	-0-	38430	278448	418	1	28406	3	Y	8433	8427	0			49
						330	4	9276	9							
07	14B2 EXT	27880	-0-	27880	306328	378	1	19490	3	Y	7046	6899	0	141	1	55
						261	4	7751	9							
08	14B2 EXT	24840	-0-	24840	331168	326	1	18602	3	Y	5051	5056	0			50
						356	4	5556	9							
*09	354378 X	23210	-0-	-331168	-0-	158	1	16538	3	Y	5675	5631	0	16	1	78
						271	4	6243	9							
*10	38160 X	38160	-0-	-0-	-0-	226	1	24371	3	Y	12293	12166	0			205
						41	4	13522	9							
11	29340 X	24675	-0-	-4665	-0-	150	1	19212	3	Y	4795	4911	0			89
						38	4	5275	9							
*12	22904 X	22904	-0-	-0-	-0-	143	1	17453	3	Y	4814	4831	0			72
						13	4	5295	9							
*01	24132 X	24132	-0-	-0-	-0-	260	1	18598	3	Y	4793	4764	0			101
						2	4	5272	9							

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	12059 X	11312	-0-	-747	-0-	214	1	10144	3	Y	863	869	0			56
						5	4	949	9							
09	11670 X	11532	-0-	-138	-0-	193	1	9866	3	Y	1332	1290	0			98
						8	4	1465	9							
10	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	232	1	10568	3	Y	1168	1185	0			81
						7	4	1285	9							
11	15303 X	15303	-0-	-0-	-0-	263	1	13489	3	Y	1407	1414	0			74
						3	4	1548	9							
*12	14316 X	14316	-0-	-0-	-0-	210	1	12414	3	Y	1533	1550	0			57
						6	4	1686	9							
*01	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	205	1	12711	3	Y	1261	1251	0			67
						6	4	1387	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	236	1	11261	3	Y	552	540	0			35
						7	4	607	9							
09	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	166	1	8497	3	Y	652	638	0			49
						7	4	717	9							
10	10168 X	8765	-0-	-1403	-0-	178	1	8068	3	Y	468	483	0			34
						4	4	515	9							
11	9840 X	8454	-0-	-1386	-0-	152	1	7761	3	Y	491	498	0			27
						1	4	540	9							
12	9428 X	8516	-0-	-912	-0-	132	1	7739	3	Y	584	589	0			22
						3	4	642	9							
*01	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	125	1	7699	3	Y	470	466	0			26
						3	4	517	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	36766	-0-	36766	36766	1	1	23839	3	Y	11576	8654	0	2133	1	789
						192	4	12734	9							
03	14B2 EXT	79745	-0-	79745	116511	11	1	56777	3	Y	20870	19098	0	2325	1	236
						22957	9									
04	14B2 EXT	48998	-0-	48998	165509	90	1	37791	3	Y	10073	10047	0	207	1	55
						37	4	11080	9							
05	14B2 EXT	34645	-0-	34645	200154	219	1	26441	3	Y	7059	7062	0	24	1	28
						220	4	7765	9							
06	14B2 EXT	28110	-0-	28110	228264	320	1	21739	3	Y	5272	5271	0			29
						252	4	5799	9							
07	14B2 EXT	22178	-0-	22178	250442	337	1	17359	3	Y	3863	3786	0	78	1	28
						233	4	4249	9							
08	14B2 EXT	18024	-0-	18024	268466	237	1	13523	3	Y	3641	3635	0			34
						259	4	4005	9							
*09	281590 X	13124	-0-	-268466	-0-	90	1	9423	3	Y	3143	3126	0	9	1	42
						154	4	3457	9							
*10	24955 X	15739	-0-	-9216	-0-	110	1	11843	3	Y	3424	3410	0			56
						20	4	3766	9							
11	24150 X	14386	-0-	-9764	-0-	85	1	10984	3	Y	2995	2997	0			54
						22	4	3295	9							
12	15555 X	6237	-0-	-9318	-0-	40	1	4908	3	Y	1168	1205	0			17
						4	4	1285	9							
*01	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	138	1	9888	3	Y	2259	2229	0			47
						1	4	2485	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2157	-0-	-354	-0-	147	1	1681	3	Y	292	259	0			58
							8	4	321	9							
09	2430	X	1920	-0-	-510	-0-	144	1	1530	3	Y	223	232	0			49
							1	4	245	9							
10	2170	X	1510	-0-	-660	-0-	120	1	1185	3	Y	186	168	0			67
							205	9									
11	1980	X	1390	-0-	-590	-0-	52	1	1133	3	Y	183	221	0			29
							4	4	201	9							
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	68	1	1479	3	Y	224	195	0			58
							18	4	246	9							
*01	3100	N	3228	-0-	128	128	80	1	2687	3	Y	366	379	0			45
							58	4	403	9							

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	7006	X	4172	-0-	-2834	-0-	298	1	3411	3	Y	406	373	0			85
							16	4	447	9							
09	4860	X	3333	-0-	-1527	-0-	259	1	2762	3	Y	282	302	0			65
							2	4	310	9							
10	5239	X	3576	-0-	-1663	-0-	299	1	2968	3	Y	280	245	0			100
							1	4	308	9							
11	5070	X	3347	-0-	-1723	-0-	132	1	2897	3	Y	279	334	0			45
							11	4	307	9							
12	5115	X	4267	-0-	-848	-0-	166	1	3644	3	Y	374	321	0			98
							46	4	411	9							
*01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	93	1	3078	3	Y	265	323	0			40
							66	4	292	9							

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	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	226	1	2588	3	Y	314	297	0			67
							12	4	345	9							
09	3690	X	2736	-0-	-954	-0-	210	1	2231	3	Y	267	275	0			59
							1	4	294	9							
10	3813	X	3148	-0-	-665	-0-	256	1	2548	3	Y	312	264	0			107
							1	4	343	9							
11	3690	X	3083	-0-	-607	-0-	120	1	2639	3	Y	285	346	0			46
							10	4	314	9							
12	3753	X	2863	-0-	-890	-0-	111	1	2445	3	Y	251	228	0			69
							31	4	276	9							
*01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	55	1	1847	3	Y	178	220	0			27
							40	4	196	9							

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	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	386	1	18344	3	Y	1129	1097	0			70
							10	4	1242	9							
09	12660	X	12483	-0-	-177	-0-	216	1	11008	3	Y	1136	1122	0			84
							9	4	1250	9							
10	13082	X	10114	-0-	-2968	-0-	201	1	9145	3	Y	693	728	0			49
							6	4	762	9							
11	12660	X	10607	-0-	-2053	-0-	187	1	9618	3	Y	727	739	0			37
							2	4	800	9							
12	11942	X	10910	-0-	-1032	-0-	165	1	9770	3	Y	882	887	0			32
							5	4	970	9							
*01	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	150	1	9344	3	Y	764	756	0			40
							5	4	840	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	384	1	18282	3	Y	1311	1282	0			82
							10	4	1442	9							
09	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	233	1	11864	3	Y	1485	1458	0			109
							9	4	1634	9							
10	13609	X	10012	-0-	-3597	-0-	193	1	8799	3	Y	922	967	0			64
							6	4	1014	9							
11	13170	X	4950	-0-	-8220	-0-	84	1	4328	3	Y	488	526	0			26
							1	4	537	9							
12	11769	X	10644	-0-	-1125	-0-	154	1	9093	3	Y	1266	1248	0			44
							4	4	1393	9							
*01	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	117	1	7254	3	Y	863	862	0			45
							3	4	949	9							

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	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	243	1	11614	3	Y	789	776	0			51
							7	4	868	9							
09	11190	X	9163	-0-	-2027	-0-	160	1	8061	3	Y	852	838	0			65
							5	4	937	9							
10	11563	X	8944	-0-	-2619	-0-	179	1	8092	3	Y	608	628	0			45
							4	4	669	9							
11	11190	X	9870	-0-	-1320	-0-	173	1	8871	3	Y	749	753	0			41
							2	4	824	9							
*12	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	150	1	8823	3	Y	908	914	0			35
							4	4	999	9							
*01	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	139	1	8597	3	Y	754	747	0			42
							3	4	829	9							

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	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	250	1	11931	3	Y	750	736	0			48
							7	4	825	9							
09	11130	X	9687	-0-	-1443	-0-	168	1	8531	3	Y	893	874	0			67
							6	4	982	9							
10	11501	X	8952	-0-	-2549	-0-	178	1	8064	3	Y	642	663	0			46
							4	4	706	9							
11	11130	X	8693	-0-	-2437	-0-	153	1	7844	3	Y	632	644	0			34
							1	4	695	9							
12	9801	X	9104	-0-	-697	-0-	137	1	8106	3	Y	779	784	0			29
							4	4	857	9							
*01	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	128	1	7914	3	Y	672	665	0			36
							3	4	739	9							

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
08	16368	X	6808	-0-	-9560	-0-	131	1	6219	3	Y	414	425	0			28
							3	4	455	9							
09	15840	X	11009	-0-	-4831	-0-	188	1	9610	3	Y	1094	1043	0			79
							8	4	1203	9							
10	17019	X	12816	-0-	-4203	-0-	248	1	11298	3	Y	1148	1149	0			78
							7	4	1263	9							
11	14700	X	12813	-0-	-1887	-0-	220	1	11312	3	Y	1162	1180	0			60
							3	4	1278	9							
*12	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	202	1	11952	3	Y	1465	1472	0			53
							6	4	1612	9							
*01	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	191	1	11900	3	Y	1171	1163	0			61
							6	4	1288	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9486	X	9457	-0-	-29	-0-	183	1	8692	3	Y	525	517	0			31
							4	4	578	9							
09	9180	X	7763	-0-	-1417	-0-	136	1	6892	3	Y	664	648	0			47
							5	4	730	9							
10	9486	X	7001	-0-	-2485	-0-	140	1	6312	3	Y	496	510	0			33
							3	4	546	9							
11	8940	X	6697	-0-	-2243	-0-	118	1	6028	3	Y	500	509	0			24
							1	4	550	9							
12	9455	X	6908	-0-	-2547	-0-	104	1	6133	3	Y	607	611	0			20
							3	4	668	9							
*01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	96	1	5894	3	Y	469	466	0			23
							2	4	516	9							

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	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	364	1	17316	3	Y	1133	1104	0			69
							10	4	1246	9							
09	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	238	1	12097	3	Y	1388	1356	0			101
							9	4	1527	9							
10	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	250	1	11362	3	Y	1106	1131	0			76
							7	4	1217	9							
11	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	208	1	10693	3	Y	984	1009	0			51
							2	4	1082	9							
*12	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	195	1	11554	3	Y	1268	1275	0			44
							6	4	1395	9							
*01	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	177	1	11070	3	Y	983	977	0			50
							6	4	1081	9							

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
08	21511	X	9877	-0-	-11634	-0-	194	1	9208	3	Y	427	423	0			27
							5	4	470	9							
09	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	131	1	6639	3	Y	500	491	0			36
							4	4	550	9							
10	13454	X	7941	-0-	-5513	-0-	158	1	7164	3	Y	559	559	0			36
							4	4	615	9							
11	11250	X	7901	-0-	-3349	-0-	140	1	7152	3	Y	553	562	0			27
							1	4	608	9							
12	9344	X	8426	-0-	-918	-0-	128	1	7532	3	Y	694	698	0			23
							3	4	763	9							
*01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	108	1	6695	3	Y	495	494	0			24
							3	4	545	9							

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	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	388	1	7254	3	Y	1445	1473	0			64
							8	4	1590	9							
09	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	1217	1	5102	3	Y	1090	1104	0			50
							49	4	1199	9							
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	171	1	3048	3	Y	1081	1081	0			50
							3	4	1189	9							
11	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	231	1	6999	3	Y	4313	4213	0			150
							12	4	4744	9							
*12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	202	1	4939	3	Y	1707	1790	0			67
							1	4	1878	9							
*01	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	370	1	8250	3	Y	1494	1499	0			62
							50	4	1643	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	3131 X	2836	-0-	-295	-0-	332	1	2074	3	Y	391	406	0			60
						430	9									
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	330	1	1978	3	Y	351	363	0			48
						386	9									
10	3317 X	2580	-0-	-737	-0-	296	1	1888	3	Y	360	323	0			85
						396	9									
11	3210 X	2474	-0-	-736	-0-	51	1	1993	3	Y	391	418	0			58
						430	9									
12	2852 X	2195	-0-	-657	-0-	56	1	1765	3	Y	340	293	0			105
						374	9									
*01	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	218	1	3047	3	Y	573	539	0			139
						6	4	630	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

08	13981 X	11724	-0-	-2257	-0-	167	1	10745	3	N	723	722	0			17
						17	4	795	9							
09	13530 X	11266	-0-	-2264	-0-	147	1	10414	3	N	640	635	0			22
						1	4	704	9							
*10	13981 X	11883	-0-	-2098	-0-	131	1	10944	3	N	734	741	0			15
						1	4	807	9							
*11	13530 X	12243	-0-	-1287	-0-	144	1	11248	3	N	774	771	0			18
						851	9									
*12	12121 X	11671	-0-	-450	-0-	124	1	10753	3	N	721	722	0			17
						1	4	793	9							
01	11098 X	10700	-0-	-398	-0-	150	1	9619	3	N	846	843	0			20
						931	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

08	18879 X	17329	-0-	-1550	-0-	246	1	15776	3	Y	1166	1156	0			24
						24	4	1283	9							
09	18270 X	17289	-0-	-981	-0-	222	1	15710	3	Y	1232	1216	0			40
						2	4	1355	9							
10	18879 X	15890	-0-	-2989	-0-	173	1	14450	3	Y	1151	1169	0			22
						1	4	1266	9							
11	18270 X	14707	-0-	-3563	-0-	173	1	13564	3	Y	881	884	0			19
						1	4	969	9							
12	17546 X	14865	-0-	-2681	-0-	157	1	13616	3	Y	992	989	0			22
						1	4	1091	9							
*01	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	215	1	13804	3	Y	1111	1109	0			24
						1	4	1222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17794	X	14970	-0-	-2824	-0-	216	1	13836	3	Y	815	812	0			16
							21	4	897	9							
09	17220	X	12229	-0-	-4991	-0-	160	1	11298	3	Y	700	694	0			22
							1	4	770	9							
10	17794	X	15155	-0-	-2639	-0-	167	1	13958	3	Y	935	940	0			17
							1	4	1029	9							
11	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	233	1	18240	3	Y	944	942	0			19
							1	4	1038	9							
12	13974	X	13515	-0-	-459	-0-	144	1	12504	3	Y	787	790	0			16
							1	4	866	9							
*01	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	194	1	12481	3	Y	769	770	0			15
							1	4	846	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	6127	-0-	-2398	-0-	85	1	5408	3	Y	569	571	0			12
							8	4	626	9							
09	8250	X	3378	-0-	-4872	-0-	43	1	2991	3	Y	313	314	0			11
							344	9									
10	8525	X	4840	-0-	-3685	-0-	50	1	4133	3	Y	597	596	0			12
							657	9									
11	8250	X	5113	-0-	-3137	-0-	56	1	4404	3	Y	594	593	0			13
							653	9									
12	6945	X	5827	-0-	-1118	-0-	58	1	5000	3	Y	699	697	0			15
							769	9									
*01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	67	1	4298	3	Y	609	611	0			13
							670	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16864	X	14514	-0-	-2350	-0-	211	1	13537	3	Y	677	673	0			14
							21	4	745	9							
09	16320	X	12652	-0-	-3668	-0-	168	1	11856	3	Y	570	565	0			19
							1	4	627	9							
10	16864	X	10221	-0-	-6643	-0-	115	1	9599	3	Y	460	470	0			9
							1	4	506	9							
11	16320	X	7541	-0-	-8779	-0-	91	1	7113	3	Y	306	308	0			7
							337	9									
12	14508	X	8176	-0-	-6332	-0-	88	1	7597	3	Y	446	443	0			10
							491	9									
*01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	96	1	6170	3	Y	347	349	0			8
							382	9									

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3114	-0-	-1629	-0-	213	1	2446	3	Y	403	370	0			87
							12	4	443	9							
09	4590	X	2543	-0-	-2047	-0-	191	1	2034	3	Y	288	306	0			69
							1	4	317	9							
10	4092	X	1869	-0-	-2223	-0-	146	1	1451	3	Y	247	222	0			94
							272	9									
11	3960	X	1620	-0-	-2340	-0-	59	1	1286	3	Y	245	295	0			44
							5	4	270	9							
12	3286	X	2632	-0-	-654	-0-	91	1	2002	3	Y	467	388	0			123
							25	4	514	9							
*01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	69	1	2292	3	Y	372	436	0			59
							49	4	409	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5086	-0-	-1517	-0-	354	1	4064	3	Y	589	579	0			133
							20	4	648	9							
09	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	1009	1	10746	3	Y	1264	1149	0			248
							6	4	1390	9							
10	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	924	1	9180	3	Y	1096	953	0			391
							3	4	1206	9							
11	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	320	1	6997	3	Y	839	1082	0			148
							26	4	923	9							
*12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	276	1	6048	3	Y	834	752	0			230
							76	4	917	9							
*01	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	200	1	6662	3	Y	714	840	0			104
							143	4	785	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	96	1	3897	3	Y	334	300	1			59
							41	4	367	9							
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	47	1	5089	3	Y	121	180	1			-0-
							7	4	133	9							
10	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	344	1	8299	3	Y	204	203	1			1
							2	4	224	9							
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	206	1	5034	3	Y	6	7	1			-0-
							26	4	7	9							
*12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	272	1	4864	3	Y	135	123	0	11	1	1
							45	4	149	9							
*01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	207	1	1732	3	Y	25	25	0	1	1	-0-
							16	4	28	9							

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	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	581	1	6658	3	Y	534	475	0			111
							32	4	587	9							
09	4200	X	1788	-0-	-2412	-0-	141	1	1504	3	Y	129	196	0			44
							1	4	142	9							
10	4557	X	3153	-0-	-1404	-0-	263	1	2616	3	Y	248	205	0			87
							1	4	273	9							
11	4710	X	4062	-0-	-648	-0-	161	1	3514	3	Y	340	373	0			54
							13	4	374	9							
12	4991	X	3377	-0-	-1614	-0-	133	1	2897	3	Y	283	256	0			81
							36	4	311	9							
*01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	67	1	2203	3	Y	222	267	0			36
							47	4	244	9							

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
08	3937	X	1096	-0-	-2841	-0-	75	1	861	3	Y	142	133	0			29
							4	4	156	9							
09	3810	X	1085	-0-	-2725	-0-	82	1	871	3	Y	120	124	0			25
							132	9									
10	3255	X	1301	-0-	-1954	-0-	105	1	1046	3	Y	136	116	0			45
							150	9									
11	1980	X	1131	-0-	-849	-0-	43	1	961	3	Y	112	140	0			17
							4	4	123	9							
12	1457	X	1278	-0-	-179	-0-	46	1	1001	3	Y	199	167	0			49
							12	4	219	9							
*01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	29	1	967	3	Y	179	205	0			23
							21	4	197	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3782	X	1944	-0-	-1838	-0-	117	1	1347	3	Y	430	382	0			87
							7	4	473	9							
09	3660	X	1797	-0-	-1863	-0-	123	1	1312	3	Y	328	341	0			74
							1	4	361	9							
10	2945	X	1142	-0-	-1803	-0-	91	1	902	3	Y	135	148	0			61
							149	9									
11	1890	X	1412	-0-	-478	-0-	52	1	1138	3	Y	198	228	0			31
							4	4	218	9							
12	1953	X	1369	-0-	-584	-0-	49	1	1070	3	Y	215	188	0			58
							13	4	237	9							
*01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	41	1	1330	3	Y	249	273	0			34
							28	4	274	9							

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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	152	1	1736	3	Y	178	164	0			35
							8	4	196	9							
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	146	1	1555	3	Y	147	151	0			31
							1	4	162	9							
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	173	1	1724	3	Y	179	150	0			60
							1	4	197	9							
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1654	3	Y	145	182	0			23
							6	4	160	9							
*12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	84	1	1830	3	Y	209	179	0			53
							23	4	230	9							
*01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	46	1	1508	3	Y	260	279	0			34
							32	4	286	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15252	X	10527	-0-	-4725	-0-	151	1	9688	3	Y	612	609	0			12
							15	4	673	9							
09	14580	X	9443	-0-	-5137	-0-	123	1	8717	3	Y	547	542	0			17
							1	4	602	9							
10	15252	X	10870	-0-	-4382	-0-	120	1	10037	3	Y	647	652	0			12
							1	4	712	9							
11	10170	X	9157	-0-	-1013	-0-	109	1	8492	3	Y	505	507	0			10
							556	9									
12	10540	X	7260	-0-	-3280	-0-	77	1	6638	3	Y	495	495	0			10
							545	9									
*01	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	113	1	7234	3	Y	476	476	0			10
							524	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	2255	-0-	-9990	-0-	241	1	1795	3	Y	199	199	0			6
							219	9									
09	11850	X	2371	-0-	-9479	-0-	199	1	1917	3	Y	232	231	0			7
							255	9									
10	13516	X	6008	-0-	-7508	-0-	348	1	5183	3	Y	434	426	0			15
							477	9									
11	2520	X	1435	-0-	-1085	-0-	68	1	1258	3	Y	99	109	0			5
							109	9									
12	2604	X	1884	-0-	-720	-0-	87	1	1725	3	Y	65	68	0			2
							72	9									
*01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	137	1	2237	3	Y	451	441	0			12
							496	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22134	X	11525	-0-	-10609	-0-	1195	1	8907	3	Y	1294	1288	0			37
							1423	9									
09	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	722	1	6954	3	Y	1037	1044	0			30
							1141	9									
10	17515	X	8371	-0-	-9144	-0-	458	1	6822	3	Y	992	989	0			33
							1091	9									
11	16950	X	5648	-0-	-11302	-0-	268	1	4985	3	Y	359	377	0			15
							395	9									
12	12314	X	5185	-0-	-7129	-0-	243	1	4822	3	Y	109	121	0			3
							120	9									
*01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	318	1	5189	3	Y	960	937	0			26
							1056	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24304	X	16633	-0-	-7671	-0-	1678	1	12506	3	Y	2226	2203	0			67
							2449	9									
09	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	1115	1	10739	3	Y	1917	1925	0			59
							2109	9									
10	24304	X	12264	-0-	-12040	-0-	673	1	10011	3	Y	1436	1444	0			51
							1580	9									
11	23520	X	14387	-0-	-9133	-0-	684	1	12704	3	Y	908	919	0			40
							999	9									
12	16104	X	7421	-0-	-8683	-0-	346	1	6860	3	Y	195	227	0			8
							215	9									
*01	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	390	1	6375	3	Y	1441	1409	0			40
							1585	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20646	X	11153	-0-	-9493	-0-	1130	1	8421	3	Y	1456	1449	0			43
							1602	9									
09	19980	X	10851	-0-	-9129	-0-	861	1	8292	3	Y	1544	1541	0			46
							1698	9									
10	20646	X	14321	-0-	-6325	-0-	733	1	10900	3	Y	2444	2406	0			84
							2688	9									
11	19980	X	16520	-0-	-3460	-0-	773	1	14362	3	Y	1259	1288	0			55
							1385	9									
12	12493	X	9448	-0-	-3045	-0-	443	1	8781	3	Y	204	251	0			8
							224	9									
*01	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	524	1	8563	3	Y	2042	1994	0			56
							2246	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	141	1	9066	3	Y	897	891	0			21
							14	4	987	9							
09	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	113	1	7993	3	Y	752	746	0			27
							1	4	827	9							
10	9052	X	5586	-0-	-3466	-0-	60	1	4983	3	Y	494	509	0			12
							543	9									
11	8760	X	6498	-0-	-2262	-0-	74	1	5758	3	Y	605	602	0			15
							666	9									
12	8672	X	8148	-0-	-524	-0-	84	1	7279	3	Y	714	712	0			17
							785	9									
*01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	114	1	7274	3	Y	691	692	0			16
							760	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21235 X	15992	-0-	-5243	-0-	235	1	15055	3	Y	617	611	0			14
						23	4	679	9							
09	20550 X	4683	-0-	-15867	-0-	63	1	4416	3	Y	185	192	0			7
						204	9									
10	21766 X	21766	-0-	-0-	-0-	247	1	20539	3	Y	890	880	0			17
						1	4	979	9							
11	27253 X	27253	-0-	-0-	-0-	324	1	25315	3	Y	1466	1452	0			31
						1	4	1613	9							
*12	22314 X	22314	-0-	-0-	-0-	243	1	21037	3	Y	939	949	0			21
						1	4	1033	9							
*01	17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	248	1	15962	3	Y	931	932	0			20
						1	4	1024	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 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 #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

08	20615 X	-0-	-0-	-20615	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
09	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	69	1	4930	3	Y	347	336	0			11
						1	4	382	9							
10	20987 X	15709	-0-	-5278	-0-	169	1	14078	3	Y	1328	1314	0			25
						1	4	1461	9							
11	20310 X	4798	-0-	-15512	-0-	55	1	4313	3	Y	391	407	0			9
						430	9									
*12	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	139	1	12059	3	Y	1468	1446	0			31
						1	4	1615	9							
*01	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	222	1	14259	3	Y	1558	1556	0			33
						1	4	1714	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	45	1	3183	3	Y	389	377	0			12
						428	9									
10	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	129	1	10741	3	Y	1356	1344	0			24
						1	4	1492	9							
11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	28	1	2216	3	Y	264	283	0			5
						290	9									
*12	659 X	659	-0-	-0-	-0-	4	1	381	3	Y	249	250	0			4
						274	9									
*01	48 X	48	-0-	-0-	-0-	28	3	20	9	Y	18	22	0			-0-

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 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	151	1	9683	3	Y	331	327	0			7
							15	4	364	9							
09	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	110	1	7825	3	Y	250	249	0			8
							1	4	275	9							
10	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	111	1	9257	3	Y	414	414	0			8
							1	4	455	9							
11	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	158	1	12315	3	Y	666	660	0			14
							733	9									
*12	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	119	1	10390	3	Y	211	220	0			5
							1	4	232	9							
*01	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	120	1	7670	3	Y	271	270	0			6
							298	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	227	1	14567	3	Y	1185	1183	0			25
							22	4	1304	9							
09	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	178	1	12569	3	Y	1149	1137	0			37
							1	4	1264	9							
10	17143	X	15185	-0-	-1958	-0-	163	1	13595	3	Y	1296	1309	0			24
							1	4	1426	9							
11	16590	X	13156	-0-	-3434	-0-	153	1	11966	3	Y	943	948	0			19
							1037	9									
12	14023	X	10312	-0-	-3711	-0-	107	1	9328	3	Y	796	799	0			16
							1	4	876	9							
*01	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	184	1	11875	3	Y	979	976	0			19
							1	4	1077	9							

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12782	X	7694	-0-	-5088	-0-	121	1	6982	3	Y	537	521	0			47
							591	9									
09	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	200	1	6909	3	Y	658	617	0			88
							724	9									
10	6789	X	3332	-0-	-3457	-0-	156	1	2828	3	Y	316	351	0			53
							348	9									
11	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	201	1	8097	3	Y	812	782	0			83
							893	9									
*12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	157	1	9446	3	Y	973	924	0			132
							1070	9									
*01	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	211	1	9263	3	Y	820	838	0			114
							902	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	122	1	7822	3	Y	481	476	0			10
							12	4	529	9							
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	97	1	6871	3	Y	409	406	0			13
							1	4	450	9							
10	7223	X	4871	-0-	-2352	-0-	54	1	4489	3	Y	298	306	0			5
							328	9									
11	6990	X	5168	-0-	-1822	-0-	61	1	4745	3	Y	329	328	0			6
							362	9									
12	6803	X	6630	-0-	-173	-0-	75	1	6471	3	Y	76	82	0			-0-
							84	9									
*01	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	100	1	6404	3	Y	539	530	0			9
							593	9									

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
08	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	1099	1	8192	3	Y	2507	2482	0			76
							2758	9									
09	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	659	1	6351	3	Y	2311	2316	0			71
							2542	9									
10	16709	X	10961	-0-	-5748	-0-	586	1	8718	3	Y	1506	1522	0			55
							1657	9									
11	16170	X	6135	-0-	-10035	-0-	283	1	5245	3	Y	552	580	0			27
							607	9									
12	10089	X	4516	-0-	-5573	-0-	204	1	4055	3	Y	234	250	0			11
							257	9									
*01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	36	1	591	3	Y	1730	1690	0			51
							1903	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	186	1	4358	3	Y	839	852	0	18	1	19
							1	4	923	9							
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	181	1	3697	3	Y	807	809	0			17
							2	4	888	9							
10	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	126	1	3895	3	Y	948	946	0			19
							3	4	1043	9							
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	100	1	3062	3	Y	1080	1078	0			21
							2	4	1188	9							
*12	3348	X	2923	-0-	-425	-0-	103	1	2042	3	Y	705	707	0			19
							2	4	776	9							
*01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	90	1	2520	3	Y	680	683	0			16
							2	4	748	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

02	14B2 EXT		45402	-0-	45402	45402	125	1	24324	3	Y	16482	13581	0	2721	1	180
							2823	4	18130	9							
03	14B2 EXT		44350	-0-	44350	89752	120	1	30168	3	Y	12317	11792	0	650	1	55
							513	4	13549	9							
04	14B2 EXT		44986	-0-	44986	134738	211	1	34336	3	Y	9123	8994	0	74	1	110
							404	4	10035	9							
05	14B2 EXT		37098	-0-	37098	171836	265	1	30315	3	Y	5595	5579	0	56	1	70
							363	4	6155	9							
06	14B2 EXT		22018	-0-	22018	193854	267	1	18458	3	Y	2962	2977	0			55
							35	4	3258	9							
07	14B2 EXT		15901	-0-	15901	209755	253	1	13180	3	Y	2244	2221	0	17	1	61
							2468	9									
08	14B2 EXT		15535	-0-	15535	225290	231	1	12702	3	Y	2365	2359	0			67
							2602	9									
09	SHUT IN		12910	-0-	12910	238200	319	1	10730	3	Y	1692	1680	0			79
							1861	9									
*10	247737	X	9537	-0-	-238200	-0-	298	1	8982	3	Y	234	296	0	6	1	11
							257	9									
11	16380	X	14764	-0-	-1616	-0-	463	1	14262	3	Y	35	44	0			2
							39	9									
*12	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	479	1	12318	3	Y	318	290	0	13	1	17
							350	9									
*01	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	418	1	10806	3	Y	2212	2119	0			110
							2433	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	10659	-0-	-3136	-0-	152	1	9778	3	Y	649	643	0			13
							15	4	714	9							
09	13350	X	8924	-0-	-4426	-0-	116	1	8211	3	Y	542	538	0			17
							1	4	596	9							
10	13795	X	9079	-0-	-4716	-0-	100	1	8394	3	Y	531	538	0			10
							1	4	584	9							
11	12510	X	8712	-0-	-3798	-0-	103	1	8002	3	Y	552	550	0			12
							607	9									
12	10295	X	7738	-0-	-2557	-0-	82	1	7094	3	Y	511	512	0			11
							562	9									
*01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	104	1	6643	3	Y	499	499	0			11
							549	9									

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	11160	X	9609	-0-	-1551	-0-	411	1	7670	3	Y	1382	1409	0			64
							8	4	1520	9							
09	10800	X	9503	-0-	-1297	-0-	1602	1	6717	3	Y	1017	1032	0			49
							65	4	1119	9							
10	11160	X	8285	-0-	-2875	-0-	376	1	6679	3	Y	1113	1108	0			54
							6	4	1224	9							
11	10800	X	6119	-0-	-4681	-0-	168	1	5091	3	Y	774	798	0			30
							9	4	851	9							
12	9580	X	9110	-0-	-470	-0-	310	1	7592	3	Y	1096	1083	0			43
							2	4	1206	9							
*01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	410	1	9133	3	Y	1385	1369	0			59
							55	4	1524	9							

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	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	699	1	13052	3	Y	1643	1676	0			75
							14	4	1807	9							
09	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	2246	1	9413	3	Y	1329	1341	0			63
							90	4	1462	9							
10	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	571	1	10157	3	Y	1458	1451	0			70
							9	4	1604	9							
11	10380	X	9854	-0-	-526	-0-	277	1	8387	3	Y	1069	1099	0			40
							14	4	1176	9							
*12	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	422	1	10301	3	Y	1587	1567	0			60
							2	4	1746	9							
*01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	308	1	6880	3	Y	1159	1170	0			49
							42	4	1275	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	508	1	20263	3	Y	1736	1824	0			30
							9	4	1910	9							
09	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	528	1	16747	3	Y	1641	1642	0			29
							1805	9									
10	19676	X	19676	-0-	-0-	-0-	477	1	17300	3	Y	1726	1733	0			22
							1899	9									
11	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	428	1	15469	3	Y	1482	1480	0			24
							1630	9									
*12	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	468	1	16429	3	Y	1654	1652	0			26
							1819	9									
*01	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	509	1	15580	3	Y	2273	2265	0			34
							5	4	2500	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	517	1	9648	3	Y	1145	1158	0			52
						10	4	1260	9							
09	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	1925	1	8071	3	Y	1148	1146	0			54
						78	4	1263	9							
10	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	546	1	9711	3	Y	1748	1720	0			82
						9	4	1923	9							
11	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	309	1	9352	3	Y	1096	1138	0			40
						16	4	1206	9							
*12	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	392	1	9594	3	Y	1494	1479	0			55
						2	4	1643	9							
*01	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	374	1	8327	3	Y	1209	1214	0			50
						50	4	1330	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

02	14B2 EXT	13735	-0-	13735	13735	8553	3	69	4	Y	4648	3475	0	856	1	317
						5113	9									
03	14B2 EXT	53800	-0-	53800	67535	7	1	34916	3	Y	17161	15411	0	1876	1	191
						18877	9									
04	14B2 EXT	49672	-0-	49672	117207	84	1	35971	3	Y	12346	12218	0	253	1	66
						36	4	13581	9							
05	14B2 EXT	44807	-0-	44807	162014	309	1	37302	3	Y	6260	6280	0	21	1	25
						310	4	6886	9							
06	14B2 EXT	36271	-0-	36271	198285	445	1	30263	3	Y	4738	4737	0			26
						351	4	5212	9							
07	14B2 EXT	30977	-0-	30977	229262	481	1	24772	3	Y	4902	4793	0	98	1	37
						332	4	5392	9							
08	14B2 EXT	30332	-0-	30332	259594	436	1	24901	3	Y	4107	4105	0			39
						477	4	4518	9							
09	14B2 EXT	22967	-0-	22967	282561	184	1	19212	3	Y	2961	2952	0	8	1	40
						314	4	3257	9							
10	14B2 EXT	36508	-0-	36508	319069	335	1	36089	3	Y	21	61	0			-0-
						61	4	23	9							
11	14B2 EXT	15388	-0-	15388	334457	91	1	11629	3	Y	3314	3254	0			60
						23	4	3645	9							
*12	14B2 EXT	15680	-0-	15680	350137	95	1	11506	3	Y	3701	3705	0			56
						8	4	4071	9							
01	14B2 EXT	14298	-0-	14298	364435	146	1	10430	3	Y	3383	3366	0			73
						1	4	3721	9							

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	78	0	18	1	8
03	14B2 EXT	59229	-0-	59229	59229	65	1	37748	3	Y	19469	17173	0	2090	1	214
						21416	9									
04	14B2 EXT	64489	-0-	64489	123718	110	1	46513	3	Y	16200	15996	0	330	1	88
						46	4	17820	9							
05	14B2 EXT	41105	-0-	41105	164823	218	1	26242	3	Y	13116	13106	0	43	1	55
						217	4	14428	9							
06	14B2 EXT	35747	-0-	35747	200570	361	1	24492	3	Y	9645	9644	0			56
						284	4	10610	9							
07	14B2 EXT	23620	-0-	23620	224190	294	1	15162	3	Y	7237	7092	0	145	1	56
						203	4	7961	9							
08	14B2 EXT	15523	-0-	15523	239713	166	1	9468	3	Y	5189	5194	0			51
						181	4	5708	9							
09	14B2 EXT	12646	-0-	12646	252359	89	1	9264	3	Y	2856	2860	0	8	1	39
						151	4	3142	9							
10	14B2 EXT	14578	-0-	14578	266937	134	1	14414	3	Y	5	44	0			-0-
						24	4	6	9							
11	14B2 EXT	17416	-0-	17416	284353	105	1	13366	3	Y	3563	3499	0			64
						26	4	3919	9							
*12	14B2 EXT	15967	-0-	15967	300320	97	1	11888	3	Y	3612	3622	0			54
						9	4	3973	9							
01	14B2 EXT	10317	-0-	10317	310637	102	1	7282	3	Y	2665	2663	0			56
						1	4	2932	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

02	14B2 EXT	5262	-0-	5262	5262	3648	3	29	4	Y	1441	1077	0	266	1	98
						1585	9									
03	14B2 EXT	84587	-0-	84587	89849	11	1	58023	3	Y	24139	21371	0	2601	1	265
						26553	9									
04	14B2 EXT	64825	-0-	64825	154674	112	1	47587	3	Y	14907	14786	0	305	1	81
						728	4	16398	9							
05	14B2 EXT	62103	-0-	62103	216777	420	1	50617	3	Y	9678	9686	0	32	1	41
						420	4	10646	9							
06	14B2 EXT	53169	-0-	53169	269946	585	1	39796	3	Y	11205	11181	0			65
						462	4	12326	9							
07	14B2 EXT	17138	-0-	17138	287084	199	1	10258	3	Y	5948	5846	0	120	1	47
						138	4	6543	9							
08	14B2 EXT	13623	-0-	13623	300707	155	1	8854	3	Y	4040	4046	0			41
						170	4	4444	9							
09	14B2 EXT	11135	-0-	11135	311842	76	1	7989	3	Y	2672	2667	0	7	1	39
						131	4	2939	9							
10	14B2 EXT	11829	-0-	11829	323671	95	1	10342	3	Y	1249	1265	0			23
						18	4	1374	9							
11	14B2 EXT	15605	-0-	15605	339276	100	1	12827	3	Y	2412	2389	0			46
						25	4	2653	9							
*12	355358 X	16082	-0-	-339276	-0-	106	1	13053	3	Y	2648	2651	0			43
						10	4	2913	9							
*01	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	168	1	12040	3	Y	3045	3020	0			68
						1	4	3350	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	3832	-0-	3832	3832	2714	3	22	4	Y	996	744	0	185	1	67
						1096	9									
03	14B2 EXT	77848	-0-	77848	81680	10	1	52834	3	Y	22731	20103	0	2449	1	246
						25004	9									
04	14B2 EXT	58356	-0-	58356	140036	103	1	43634	3	Y	13251	13157	0	271	1	69
						43	4	14576	9							
05	14B2 EXT	43663	-0-	43663	183699	279	1	33660	3	Y	8585	8593	0	28	1	33
						280	4	9444	9							
06	14B2 EXT	37332	-0-	37332	221031	453	1	30813	3	Y	5189	5195	0			27
						358	4	5708	9							
07	14B2 EXT	24509	-0-	24509	245540	417	1	21503	3	Y	2092	2063	0	42	1	14
						288	4	2301	9							
08	14B2 EXT	18969	-0-	18969	264509	296	1	16919	3	Y	1299	1303	0			10
						325	4	1429	9							
09	14B2 EXT	18564	-0-	18564	283073	147	1	15350	3	Y	2560	2530	0	7	1	33
						251	4	2816	9							
10	14B2 EXT	14970	-0-	14970	298043	123	1	13266	3	Y	1417	1428	0			22
						22	4	1559	9							
11	14B2 EXT	16480	-0-	16480	314523	107	1	13678	3	Y	2425	2404	0			43
						27	4	2668	9							
*12	330358 X	15835	-0-	-314523	-0-	106	1	12938	3	Y	2529	2536	0			36
						9	4	2782	9							
*01	11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	125	1	8951	3	Y	1999	1995	0			40
						1	4	2199	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

08	13206 X	256	-0-	-12950	-0-	13	1	240	3	Y	3	8	0			2
						3	9									
09	12780 X	4568	-0-	-8212	-0-	848	1	3555	3	Y	119	114	0			7
						34	4	131	9							
10	13206 X	4654	-0-	-8552	-0-	194	1	3454	3	Y	912	876	0			43
						3	4	1003	9							
11	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	210	1	6345	3	Y	1561	1547	0			57
						11	4	1717	9							
12	1116 X	433	-0-	-683	-0-	13	1	311	3	Y	99	149	0			7
						109	9									
*01	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	155	1	3449	3	Y	1093	1054	0			46
						21	4	1202	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

08	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	124	1	2325	3	Y	440	449	0			20
						3	4	484	9							
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	452	1	1892	3	Y	398	400	0			18
						18	4	438	9							
10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	112	1	1988	3	Y	583	575	0			26
						2	4	641	9							
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	66	1	1996	3	Y	493	502	0			17
						3	4	542	9							
*12	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	67	1	1633	3	Y	507	505	0			19
						558	9									
*01	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	279	1	6229	3	Y	2386	2308	0			97
						38	4	2625	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	1963	-0-	1963	1963	1416	3	11	4	Y	487	364	0	89	1	34
						536	9									
03	14B2 EXT	72211	-0-	72211	74174	10	1	50865	3	Y	19396	17131	0	2087	1	212
						21336	9									
04	14B2 EXT	58192	-0-	58192	132366	102	1	43299	3	Y	13407	13273	0	272	1	74
						43	4	14748	9							
05	14B2 EXT	47711	-0-	47711	180077	307	1	37039	3	Y	9143	9147	0	30	1	40
						308	4	10057	9							
06	14B2 EXT	38538	-0-	38538	218615	470	1	31975	3	Y	5202	5210	0			32
						371	4	5722	9							
07	14B2 EXT	31432	-0-	31432	250047	517	1	26649	3	Y	3554	3485	0	71	1	30
						357	4	3909	9							
08	14B2 EXT	25638	-0-	25638	275685	384	1	21942	3	Y	2628	2629	0			29
						421	4	2891	9							
09	14B2 EXT	19410	-0-	19410	295095	157	1	16414	3	Y	2336	2323	0	6	1	36
						269	4	2570	9							
10	14B2 EXT	15788	-0-	15788	310883	137	1	14757	3	Y	790	809	0			17
						25	4	869	9							
11	14B2 EXT	16608	-0-	16608	327491	110	1	14146	3	Y	2113	2088	0			42
						28	4	2324	9							
*12	345228 X	17737	-0-	-327491	-0-	118	1	14421	3	Y	2898	2891	0			49
						10	4	3188	9							
*01	14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	165	1	11820	3	Y	2703	2689	0			63
						1	4	2973	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	1081	-0-	1081	1081	689	3	6	4	Y	351	263	0	64	1	24
						386	9									
03	14B2 EXT	57275	-0-	57275	58356	7	1	38381	3	Y	17170	15161	0	1846	1	187
						18887	9									
04	14B2 EXT	40655	-0-	40655	99011	63	1	26815	3	Y	12500	12365	0	255	1	67
						27	4	13750	9							
05	14B2 EXT	32536	-0-	32536	131547	142	1	17125	3	Y	13752	13718	0	46	1	55
						142	4	15127	9							
06	14B2 EXT	29353	-0-	29353	160900	273	1	18532	3	Y	9394	9396	0			53
						215	4	10333	9							
07	14B2 EXT	46822	-0-	46822	207722	718	1	36998	3	Y	7827	7663	0	157	1	60
						496	4	8610	9							
08	14B2 EXT	42169	-0-	42169	249891	583	1	33289	3	Y	6963	6956	0			67
						638	4	7659	9							
09	14B2 EXT	34967	-0-	34967	284858	259	1	27087	3	Y	6525	6486	0	18	1	88
						443	4	7178	9							
10	14B2 EXT	13437	-0-	13437	298295	95	1	10186	3	Y	2854	2895	0			47
						17	4	3139	9							
11	14B2 EXT	16330	-0-	16330	314625	88	1	11206	3	Y	4558	4523	0			82
						22	4	5014	9							
*12	339524 X	24899	-0-	-314625	-0-	141	1	17246	3	Y	6817	6796	0			103
						13	4	7499	9							
*01	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	199	1	14264	3	Y	6542	6505	0			140
						2	4	7196	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	22	0	4	1	1
*03	14B2 EXT	35040	-0-	35040	35040	85	1	21285	3	N	12099	11418	0	627	1	55
						361	4	13309	9							
*04	14B2 EXT	32010	-0-	32010	67050	133	1	21676	3	N	9042	8913	0	74	1	110
						255	4	9946	9							
*05	14B2 EXT	26411	-0-	26411	93461	161	1	18351	3	N	6982	6935	0	69	1	88
						219	4	7680	9							
*06	14B2 EXT	21741	-0-	21741	115202	219	1	15118	3	N	5796	5778	0			106
						28	4	6376	9							
*07	14B2 EXT	12156	-0-	12156	127358	180	1	9402	3	N	2340	2363	0	18	1	65
						2574	9									
08	14B2 EXT	9605	-0-	9605	136963	104	1	5735	3	N	3424	3392	0			97
						3766	9									
09	14B2 EXT	15712	-0-	15712	152675	341	1	11436	3	N	3577	3507	0			167
						3935	9									
*10	14B2 EXT	14223	-0-	14223	166898	271	1	8176	3	N	5251	5131	0	106	1	181
						5776	9									
*11	14B2 EXT	21463	-0-	21463	188361	373	1	11501	3	N	8717	8530	0			368
						9589	9									
*12	14B2 EXT	18015	-0-	18015	206376	567	1	14592	3	N	2596	2700	0	122	1	142
						2856	9									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	206376					N	NO RPT					142

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

08	14880 X	13300	-0-	-1580	-0-	185	1	11883	3	Y	1104	1093	0			21
						18	4	1214	9							
09	14400 X	12216	-0-	-2184	-0-	155	1	10948	3	Y	1011	1001	0			31
						1	4	1112	9							
10	14880 X	13176	-0-	-1704	-0-	142	1	11820	3	Y	1103	1115	0			19
						1	4	1213	9							
11	14400 X	14037	-0-	-363	-0-	163	1	12673	3	Y	1092	1090	0			21
						1201	9									
12	12340 X	12064	-0-	-276	-0-	124	1	10761	3	Y	1071	1072	0			20
						1	4	1178	9							
*01	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	179	1	11554	3	Y	1172	1171	0			21
						1	4	1289	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

08	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	217	1	8659	3	N	794	832	0			12
						4	4	873	9							
09	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	279	1	8856	3	N	715	716	0			11
						787	9									
*10	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	258	1	9377	3	N	546	552	0			5
						601	9									
*11	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	226	1	8186	3	N	317	319	0			3
						349	9									
*12	8106 X	4602	-0-	-3504	-0-	118	1	4129	3	N	323	325	0			1
						355	9									
01	7688 X	5283	-0-	-2405	-0-	150	1	4595	3	N	487	485	0			3
						2	4	536	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21700	X	7656	-0-	-14044	-0-	5072	3	41	4	Y	2312	1729	0	428	1	155
							2543	9									
*03	68170	X	68170	-0-	-0-	-0-	9	1	43853	3	Y	22098	19624	0	2390	1	239
							24308	9									
*04	70377	X	70377	-0-	-0-	-0-	122	1	51661	3	Y	16857	16666	0	343	1	87
							51	4	18543	9							
*05	63800	X	63800	-0-	-0-	-0-	399	1	48138	3	Y	13512	13503	0	44	1	52
							400	4	14863	9							
*06	45659	X	45659	-0-	-0-	-0-	515	1	34997	3	Y	8855	8860	0			47
							406	4	9741	9							
*07	35012	X	35012	-0-	-0-	-0-	511	1	26340	3	Y	7098	6952	0	142	1	51
							353	4	7808	9							
*08	26777	X	26777	-0-	-0-	-0-	359	1	20516	3	Y	5007	5012	0			46
							394	4	5508	9							
*09	24538	X	24538	-0-	-0-	-0-	178	1	18660	3	Y	4904	4872	0	13	1	65
							306	4	5394	9							
*10	24025	X	16404	-0-	-7621	-0-	150	1	16226	3	Y	-0-	65	0			-0-
							28	4									
*11	23250	X	19230	-0-	-4020	-0-	120	1	15454	3	Y	3295	3235	0			60
							31	4	3625	9							
*12	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	125	1	15276	3	Y	4119	4120	0			59
							11	4	4531	9							
*01	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	187	1	13350	3	Y	3579	3565	0			73
							1	4	3937	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

*02	14B2 EXT		52502	-0-	52502	52502	145	1	28145	3	N	19042	15691	0	3144	1	207
							3266	4	20946	9							
*03	14B2 EXT		50951	-0-	50951	103453	139	1	34975	3	N	13857	13272	0	732	1	60
							594	4	15243	9							
*04	14B2 EXT		48682	-0-	48682	152135	230	1	37528	3	N	9529	9398	0	77	1	114
							442	4	10482	9							
*05	14B2 EXT		44711	-0-	44711	196846	317	1	36257	3	N	7003	6960	0	69	1	88
							434	4	7703	9							
*06	14B2 EXT		26895	-0-	26895	223741	320	1	22059	3	N	4068	4081	0			75
							41	4	4475	9							
*07	0	W	20136	-0-	20136	243877	311	1	16228	3	N	3270	3233	0	25	1	87
							3597	9									
08	0	W	19051	-0-	19051	262928	262	1	14447	3	N	3947	3924	0			110
							4342	9									
09	0	W	14937	-0-	14937	277865	331	1	11133	3	N	3157	3120	0			147
							3473	9									
*10	293840	X	15975	-0-	-277865	-0-	404	1	12186	3	N	3077	3053	0	63	1	108
							3385	9									
*11	18330	X	14059	-0-	-4271	-0-	437	1	13453	3	N	154	250	0			12
							169	9									
*12	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	496	1	12741	3	N	1701	1561	0	71	1	81
							1871	9									
01	12958	X	10618	-0-	-2340	-0-	246	1	6360	3	N	3647	3548	0			180
							4012	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	504	1	6448	3	Y	726	739	0			37
							6	4	799	9							
09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	566	1	5552	3	Y	925	894	0			68
							25	4	1018	9							
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	223	1	2523	3	Y	1331	1298	0			101
							18	4	1464	9							
11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	491	1	4709	3	Y	571	617	0			55
							28	4	628	9							
*12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	384	1	3735	3	Y	470	471	0			54
							16	4	517	9							
*01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	229	1	3641	3	Y	576	576	0			54
							9	4	634	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

08	29711	X	15395	-0-	-14316	-0-	299	1	14222	3	Y	787	773	0			51
							8	4	866	9							
09	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	189	1	9659	3	Y	811	800	0			62
							8	4	892	9							
10	13578	X	9831	-0-	-3747	-0-	196	1	8965	3	Y	604	622	0			44
							6	4	664	9							
11	13860	X	9683	-0-	-4177	-0-	172	1	8817	3	Y	629	639	0			34
							2	4	692	9							
12	11530	X	10200	-0-	-1330	-0-	156	1	9179	3	Y	783	787	0			30
							4	4	861	9							
*01	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	145	1	9019	3	Y	618	614	0			34
							4	4	680	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

08	6572	X	5352	-0-	-1220	-0-	77	1	4963	3	Y	276	273	0			5
							8	4	304	9							
09	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	83	1	5914	3	Y	398	391	0			12
							1	4	438	9							
10	6572	X	2941	-0-	-3631	-0-	32	1	2636	3	Y	248	256	0			4
							273	9									
11	6360	X	1932	-0-	-4428	-0-	22	1	1737	3	Y	157	159	0			2
							173	9									
12	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	54	1	4698	3	Y	442	437	0			7
							486	9									
*01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	64	1	4093	3	Y	418	418	0			7
							460	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

08	8122	X	1167	-0-	-6955	-0-	14	1	884	3	Y	244	247	0			7
							1	4	268	9							
09	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	47	1	3277	3	Y	763	744	0			26
							839	9									
10	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	179	1	14938	3	Y	1648	1641	0			33
							1	4	1813	9							
11	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	160	1	12439	3	Y	1031	1039	0			25
							1134	9									
*12	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	124	1	10814	3	Y	908	910	0			23
							1	4	999	9							
*01	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	201	1	12924	3	Y	629	635	0			17
							1	4	692	9							

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	10416	X	5149	-0-	-5267	-0-	496	1	3697	3	N	869	863	0			26
							956	9									
09	10080	X	5872	-0-	-4208	-0-	473	1	4554	3	N	768	771	0			23
							845	9									
*10	12648	X	6763	-0-	-5885	-0-	376	1	5591	3	N	724	722	0			25
							796	9									
*11	6330	X	3574	-0-	-2756	-0-	169	1	3138	3	N	243	257	0			11
							267	9									
*12	6541	X	3827	-0-	-2714	-0-	179	1	3557	3	N	83	91	0			3
							91	9									
*01	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	508	1	8298	3	N	1184	1154	0			33
							1302	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17887	X	17698	-0-	-189	-0-	1842	1	13733	3	N	1930	1922	0			59
							2123	9									
09	17310	X	14742	-0-	-2568	-0-	1212	1	11682	3	N	1680	1687	0			52
							1848	9									
*10	17887	X	14246	-0-	-3641	-0-	799	1	11882	3	N	1423	1424	0			51
							1565	9									
*11	17310	X	10687	-0-	-6623	-0-	512	1	9500	3	N	614	637	0			28
							675	9									
*12	14267	X	10153	-0-	-4114	-0-	477	1	9461	3	N	195	215	0			8
							215	9									
*01	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	621	1	10149	3	N	1895	1850	0			53
							2085	9									

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	22165	X	11809	-0-	-10356	-0-	1279	1	9538	3	N	902	895	0			26
							992	9									
09	17790	X	8735	-0-	-9055	-0-	749	1	7218	3	N	698	703	0			21
							768	9									
*10	22165	X	10500	-0-	-11665	-0-	614	1	9135	3	N	683	680	0			24
							751	9									
*11	14160	X	6157	-0-	-8003	-0-	302	1	5603	3	N	229	243	0			10
							252	9									
*12	11935	X	5446	-0-	-6489	-0-	257	1	5105	3	N	76	83	0			3
							84	9									
01	7998	X	6547	-0-	-1451	-0-	339	1	5545	3	N	603	589	0			17
							663	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19096	X	15984	-0-	-3112	-0-	351	1	13989	3	Y	1489	1573	0			28
							6	4	1638	9							
09	18480	X	14325	-0-	-4155	-0-	390	1	12375	3	Y	1418	1419	0			27
							1560	9									
10	19096	X	14465	-0-	-4631	-0-	343	1	12470	3	Y	1502	1508	0			21
							1652	9									
11	18480	X	12773	-0-	-5707	-0-	305	1	11037	3	Y	1301	1299	0			23
							1431	9									
12	16496	X	14234	-0-	-2262	-0-	353	1	12387	3	Y	1358	1358	0			23
							1494	9									
*01	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	386	1	11810	3	Y	1285	1288	0			20
							4	4	1414	9							

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 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	485	1	19290	3	Y	998	1039	0			21
							8	4	1098	9							
09	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	434	1	13758	3	Y	713	717	0			17
							784	9									
10	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	386	1	14018	3	Y	836	838	0			15
							920	9									
11	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	397	1	14356	3	Y	745	744	0			16
							820	9									
*12	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	400	1	14032	3	Y	656	658	0			14
							722	9									
*01	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	449	1	13740	3	Y	639	640	0			13
							5	4	703	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	10730	-0-	-3840	-0-	246	1	9797	3	Y	621	660	0			12
							4	4	683	9							
09	14100	X	10055	-0-	-4045	-0-	287	1	9093	3	Y	614	614	0			12
							675	9									
10	14570	X	10331	-0-	-4239	-0-	255	1	9265	3	Y	737	739	0			10
							811	9									
11	14100	X	9532	-0-	-4568	-0-	239	1	8636	3	Y	597	597	0			10
							657	9									
12	12190	X	10291	-0-	-1899	-0-	267	1	9372	3	Y	593	594	0			9
							652	9									
*01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	255	1	7800	3	Y	519	521	0			7
							3	4	571	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	711	1	28314	3	Y	2801	2840	0			50
							12	4	3081	9							
09	28629	X	28629	-0-	-0-	-0-	794	1	25209	3	Y	2386	2390	0			46
							1	4	2625	9							
10	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	362	1	13128	3	Y	1123	1153	0			16
							1235	9									
11	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	440	1	15902	3	Y	991	990	0			17
							1090	9									
*12	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	427	1	14972	3	Y	1368	1363	0			22
							1505	9									
*01	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	389	1	11897	3	Y	1486	1485	0			23
							4	4	1635	9							

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/30/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	8261	-0-	-791	-0-	120	1	7686	3	Y	403	401	0			10
							12	4	443	9							
09	8760	X	8742	-0-	-18	-0-	114	1	8110	3	Y	470	463	0			17
							1	4	517	9							
10	9052	X	6800	-0-	-2252	-0-	74	1	6169	3	Y	506	511	0			12
							557	9									
11	8760	X	6920	-0-	-1840	-0-	80	1	6236	3	Y	549	547	0			14
							604	9									
*12	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	100	1	8596	3	Y	756	752	0			18
							832	9									
*01	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	122	1	7807	3	Y	468	474	0			12
							515	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/03/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

08	23374	X	21966	-0-	-1408	-0-	447	1	18009	3	Y	3189	1819	0	1446	1	53
							2	4	3508	9							
09	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	408	1	13260	3	Y	2088	2084	0			57
							14	4	2297	9							
10	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	268	1	8052	3	Y	1547	1568	0			36
							5	4	1702	9							
11	22620	X	13885	-0-	-8735	-0-	437	1	11887	3	Y	1414	1410	0			40
							6	4	1555	9							
12	15814	X	12723	-0-	-3091	-0-	362	1	10345	3	Y	1830	1832	0			38
							3	4	2013	9							
*01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	253	1	6452	3	Y	1331	1325	0	18	1	26
							50	4	1464	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

08	17515	X	11512	-0-	-6003	-0-	218	1	8798	3	Y	2268	1295	0	1029	1	41
							1	4	2495	9							
09	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	300	1	9767	3	Y	2214	2192	0			63
							11	4	2435	9							
10	17515	X	8535	-0-	-8980	-0-	216	1	6497	3	Y	1653	1675	0			41
							4	4	1818	9							
11	16950	X	6760	-0-	-10190	-0-	200	1	5453	3	Y	1004	1015	0			30
							3	4	1104	9							
12	11675	X	11360	-0-	-315	-0-	297	1	8487	3	Y	2340	2320	0			50
							2	4	2574	9							
*01	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	237	1	6054	3	Y	1798	1787	0	24	1	37
							47	4	1978	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/17/2017

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 04/22/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A

08	0		-0-	-0-	-0-	60585					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/04/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 212166

*02	424332		-0-	-0-	-424332	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/03/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 103408

*02	103408		-0-	-0-	-103408	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/02/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 78103													
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	78103				N	-0-			-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	78103				N	-0-			-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	78103				N	-0-			-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	78103				N	-0-			-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	78103				N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	78103				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	78103				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	78103				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2018

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/29/2017

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/19/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 278359 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017

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
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2017

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
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/16/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DELQ PR		22340	-0-	22340	22340	381	1	18390	3	Y	3240	22	0	3108	1	110
							5	4	3564	9							
08	DELQ PR		19239	-0-	19239	41579	395	1	15931	3	Y	2646	1513	0	1202	1	41
							2	4	2911	9							
*09	54932	X	13353	-0-	-41579	-0-	343	1	11168	3	Y	1664	1663	0			42
							12	4	1830	9							
10	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	233	1	6999	3	Y	1439	1452	0			29
							4	4	1583	9							
11	18300	X	15761	-0-	-2539	-0-	466	1	12653	3	Y	2396	2364	0			61
							6	4	2636	9							
*12	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	343	1	9799	3	Y	2761	2769	0			53
							3	4	3037	9							
*01	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	310	1	7924	3	Y	2345	2326	0	32	1	40
							62	4	2580	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

*02	0	A	-0-	-0-	-0-	144193					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	144193					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	144193					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	144193					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	144193					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	144193					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	144193					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	144193					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	144193					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/24/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/11/2017

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
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017

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
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/30/2017

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
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/10/2017

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

08	T. A.		20222	-0-	20222	20222	2237	1	16674	3	N	1192	1191	0			36
							1311	9									
09	T. A.		18955	-0-	18955	39177	1656	1	15957	3	N	1220	1219	0			37
							1342	9									
*10	T. A.		19328	-0-	19328	58505	1146	1	17042	3	N	1036	1037	0			36
							1140	9									
*11	T. A.		15690	-0-	15690	74195	781	1	14498	3	N	374	394	0			16
							411	9									
*12	89721	X	15526	-0-	-74195	-0-	738	1	14649	3	N	126	138	0			4
							139	9									
*01	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	815	1	13317	3	N	862	843	0			23
							948	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19286 05/09/2018

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19410 02/16/2018

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

08	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	487	1	19394	3	Y	1807	1837	0			32
							8	4	1988	9							
09	32119	X	32119	-0-	-0-	-0-	890	1	28250	3	Y	2707	2688	0			51
							1	4	2978	9							
10	31457	X	31457	-0-	-0-	-0-	771	1	28036	3	Y	2408	2425	0			34
							1	4	2649	9							
11	9300	X	8606	-0-	-694	-0-	214	1	7747	3	Y	586	610	0			10
							645	9									
*12	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	262	1	9183	3	Y	1010	1003	0			17
							1111	9									
*01	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	303	1	9281	3	Y	1157	1156	0			18
							3	4	1273	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A

08	0		-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/18/2017

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

*06	293723	X	35769	-0-	-257954	-0-	2053	1	28718	3	N	4544	4555	0			101
							4998	9									
*07	20863	X	19801	-0-	-1062	-0-	1297	1	15036	3	N	3153	3192	0			62
							3468	9									
08	20863	X	20218	-0-	-645	-0-	2042	1	15221	3	N	2686	2668	0			80
							2955	9									
09	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	1210	1	11657	3	N	2361	2369	0			72
							2597	9									
*10	20863	X	9381	-0-	-11482	-0-	462	1	6882	3	N	1852	1859	0			65
							2037	9									
*11	20190	X	9854	-0-	-10336	-0-	440	1	8174	3	N	1127	1143	0			49
							1240	9									
*12	16023	X	8175	-0-	-7848	-0-	383	1	7598	3	N	176	219	0			6
							194	9									
01	13361	X	10880	-0-	-2481	-0-	491	1	8026	3	N	2148	2096	0			58
							2363	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

08	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	106	1	4226	3	Y	882	900	0			14
						2	4	970	9							
09	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	169	1	5350	3	Y	570	575	0			9
						627	9									
10	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	131	1	4752	3	Y	598	600	0			7
						658	9									
11	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	143	1	5160	3	Y	562	560	0			9
						618	9									
*12	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	160	1	5618	3	Y	652	652	0			9
						717	9									
*01	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	147	1	4528	3	Y	504	507	0			6
						2	4	554	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

08	9021 X	4944	-0-	-4077	-0-	108	1	4320	3	Y	467	489	0			8
						2	4	514	9							
09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	132	1	4169	3	Y	516	515	0			9
						568	9									
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	100	1	3631	3	Y	551	552	0			8
						606	9									
11	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	130	1	4704	3	Y	698	694	0			12
						768	9									
12	4929 X	4773	-0-	-156	-0-	116	1	4056	3	Y	546	549	0			9
						601	9									
*01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	110	1	3357	3	Y	489	491	0			7
						1	4	538	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.	4376	-0-	4376	4855	23	1	3946	3	Y	370	344	0	21	1	5
						407	9									
10	T. A.	13770	-0-	13770	18625	55	1	12128	3	Y	1443	1399	0	30	1	19
						1587	9									
11	T. A.	10802	-0-	10802	29427	60	1	9426	3	Y	1196	1199	0			16
						1316	9									
*12	38283 X	8856	-0-	-29427	-0-	59	1	7664	3	Y	1030	1027	0			19
						1133	9									
*01	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	57	1	6903	3	Y	914	911	0			22
						1005	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	T. A.	1264	-0-	1264	1384	6	1	1162	3	Y	87	76	0	11	1	-0-
						96	9									
09	T. A.	16872	-0-	16872	18256	90	1	15353	3	Y	1299	1206	0	72	1	21
						1429	9									
10	T. A.	12464	-0-	12464	30720	54	1	11832	3	Y	525	527	0	11	1	8
						578	9									
11	T. A.	5347	-0-	5347	36067	28	1	4413	3	Y	824	820	0			12
						906	9									
*12	40973 X	4906	-0-	-36067	-0-	31	1	3953	3	Y	838	834	0			16
						922	9									
*01	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	25	1	3079	3	Y	643	643	0			16
						707	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/18/2017

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

08	20045 X	9802	-0-	-10243	-0-	68	1	9665	3	Y	59	87	0			9
						4	4	65	9							
09	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	35	1	7403	3	Y	32	34	0			7
						4	4	35	9							
10	9982 X	7954	-0-	-2028	-0-	31	1	7889	3	Y	29	30	0			6
						2	4	32	9							
11	9660 X	6925	-0-	-2735	-0-	26	1	6817	3	Y	63	59	0			10
						13	4	69	9							
12	9602 X	6559	-0-	-3043	-0-	26	1	6478	3	Y	48	49	0			9
						2	4	53	9							
*01	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	31	1	6725	3	Y	250	195	0	25	1	39
						19	4	275	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

08	49356 X	23509	-0-	-25847	-0-	163	1	23076	3	Y	236	319	0			35
						10	4	260	9							
09	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	101	1	20885	3	Y	117	126	0			26
						9	4	129	9							
10	21514 X	20047	-0-	-1467	-0-	78	1	19865	3	Y	90	95	0			21
						5	4	99	9							
11	20820 X	19793	-0-	-1027	-0-	72	1	19499	3	Y	166	160	0			27
						39	4	183	9							
12	21514 X	20734	-0-	-780	-0-	81	1	20486	3	Y	146	146	0			27
						6	4	161	9							
*01	19968 X	19968	-0-	-0-	-0-	90	1	19141	3	Y	621	488	0	63	1	97
						54	4	683	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30380	X	26366	-0-	-4014	-0-	183	1	26053	3	Y	107	154	0			17
							12	4	118	9							
09	29400	X	24006	-0-	-5394	-0-	114	1	23822	3	Y	54	59	0			12
							11	4	59	9							
10	26939	X	24485	-0-	-2454	-0-	96	1	24343	3	Y	36	39	0			9
							6	4	40	9							
11	27090	X	22018	-0-	-5072	-0-	81	1	21767	3	Y	115	106	0			18
							43	4	127	9							
12	26680	X	21437	-0-	-5243	-0-	84	1	21258	3	Y	80	82	0			16
							7	4	88	9							
*01	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	100	1	21547	3	Y	403	315	0	41	1	63
							62	4	443	9							

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	28334	X	25348	-0-	-2986	-0-	81	1	24405	3	Y	467	496	0			54
							348	4	514	9							
09	27420	X	22256	-0-	-5164	-0-	89	1	21630	3	Y	443	411	0			86
							50	4	487	9							
10	28024	X	22225	-0-	-5799	-0-	97	1	21597	3	Y	474	478	0			82
							10	4	521	9							
11	25320	X	20276	-0-	-5044	-0-	90	1	19696	3	Y	430	432	0			80
							17	4	473	9							
12	25374	X	20893	-0-	-4481	-0-	68	1	20267	3	Y	507	551	0			36
							558	9									
*01	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	73	1	19372	3	Y	482	485	0			33
							530	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21049	X	9074	-0-	-11975	-0-	132	1	8471	3	Y	416	418	0			11
							13	4	458	9							
09	20370	X	12610	-0-	-7760	-0-	170	1	11997	3	Y	402	398	0			15
							1	4	442	9							
10	21049	X	14634	-0-	-6415	-0-	162	1	13503	3	Y	880	877	0			18
							1	4	968	9							
11	19680	X	15762	-0-	-3918	-0-	188	1	14749	3	Y	749	749	0			18
							1	4	824	9							
12	16729	X	15044	-0-	-1685	-0-	160	1	13882	3	Y	910	907	0			21
							1	4	1001	9							
*01	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	198	1	12770	3	Y	817	819	0			19
							1	4	899	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	10367	-0-	-4389	-0-	152	1	9747	3	Y	412	413	0			9
							15	4	453	9							
09	14280	X	13743	-0-	-537	-0-	183	1	12933	3	Y	569	559	0			19
							1	4	626	9							
10	14756	X	12117	-0-	-2639	-0-	136	1	11323	3	Y	597	604	0			12
							1	4	657	9							
11	14280	X	7985	-0-	-6295	-0-	95	1	7429	3	Y	419	421	0			10
							461	9									
12	14756	X	5820	-0-	-8936	-0-	63	1	5467	3	Y	264	267	0			7
							290	9									
*01	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	204	1	13117	3	Y	788	777	0			18
							1	4	867	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	3822	-0-	-10221	-0-	366	1	2727	3	Y	663	657	0			21
							729	9									
09	11070	X	2616	-0-	-8454	-0-	187	1	1805	3	Y	567	570	0			18
							624	9									
10	15004	X	5964	-0-	-9040	-0-	303	1	4504	3	Y	1052	1033	0			37
							1157	9									
11	4230	X	2353	-0-	-1877	-0-	107	1	1989	3	Y	234	259	0			12
							257	9									
12	3813	X	3070	-0-	-743	-0-	142	1	2818	3	Y	100	108	0			4
							110	9									
*01	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	99	1	1611	3	Y	506	496	0			14
							557	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A

*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/04/2017

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	T. A.		724	-0-	724	724	3	1	576	3	Y	132	122	0	7	1	3
							145	9									
10	T. A.		1464	-0-	1464	2188	6	1	1197	3	Y	237	231	0	5	1	4
							261	9									
11	T. A.		1810	-0-	1810	3998	10	1	1555	3	Y	223	223	0			4
							245	9									
*12	4148	X	150	-0-	-3998	-0-	1	1	116	3	Y	30	34	0			-0-
							33	9									
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21359	X	18904	-0-	-2455	-0-	132	1	18655	3	Y	99	148	0			16
							8	4	109	9							
09	20670	X	16586	-0-	-4084	-0-	79	1	16436	3	Y	58	61	0			13
							7	4	64	9							
10	20491	X	16291	-0-	-4200	-0-	62	1	16166	3	Y	53	54	0			12
							5	4	58	9							
11	18690	X	13742	-0-	-4948	-0-	50	1	13567	3	Y	88	85	0			15
							28	4	97	9							
12	19065	X	13485	-0-	-5580	-0-	53	1	13361	3	Y	61	64	0			12
							4	4	67	9							
*01	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	67	1	14381	3	Y	331	259	0	33	1	51
							41	4	364	9							

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	16492	X	15646	-0-	-846	-0-	109	1	15403	3	Y	116	166	0			16
							6	4	128	9							
09	15960	X	12420	-0-	-3540	-0-	59	1	12286	3	Y	64	68	0			12
							5	4	70	9							
10	16368	X	13434	-0-	-2934	-0-	52	1	13322	3	Y	51	54	0			9
							4	4	56	9							
11	15780	X	12193	-0-	-3587	-0-	45	1	12033	3	Y	83	81	0			11
							24	4	91	9							
12	14832	X	12191	-0-	-2641	-0-	47	1	12053	3	Y	79	78	0			12
							4	4	87	9							
*01	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	52	1	11295	3	Y	351	276	0	36	1	51
							33	4	386	9							

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	11625	X	2447	-0-	-9178	-0-	269	1	1937	3	Y	218	220	0			11
							1	4	240	9							
09	8430	X	2870	-0-	-5560	-0-	287	1	2315	3	Y	241	234	0			18
							3	4	265	9							
10	6169	X	4016	-0-	-2153	-0-	225	1	3297	3	Y	445	429	0			34
							4	4	490	9							
11	5970	X	2576	-0-	-3394	-0-	123	1	2134	3	Y	287	300	0			21
							3	4	316	9							
12	2728	X	276	-0-	-2452	-0-	12	1	234	3	Y	27	46	0			2
							30	9									
*01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	190	1	3364	3	Y	383	360	0			25
							3	4	421	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16399	X	14577	-0-	-1822	-0-	207	1	13334	3	Y	923	918	0			19
							21	4	1015	9							
09	15870	X	13577	-0-	-2293	-0-	176	1	12424	3	Y	887	878	0			28
							1	4	976	9							
10	16399	X	13865	-0-	-2534	-0-	152	1	12680	3	Y	938	949	0			17
							1	4	1032	9							
11	15780	X	11678	-0-	-4102	-0-	138	1	10797	3	Y	675	678	0			14
							743	9									
12	14179	X	10829	-0-	-3350	-0-	114	1	9904	3	Y	736	735	0			15
							1	4	810	9							
*01	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	152	1	9801	3	Y	772	772	0			15
							1	4	849	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	8750	-0-	-5231	-0-	118	1	7595	3	N	932	917	0			17
							12	4	1025	9							
09	13530	X	8448	-0-	-5082	-0-	104	1	7361	3	N	893	884	0			26
							1	4	982	9							
*10	13981	X	8213	-0-	-5768	-0-	87	1	7253	3	N	794	808	0			12
							873	9									
*11	7680	X	1818	-0-	-5862	-0-	21	1	1631	3	N	151	162	0			1
							166	9									
*12	8742	X	602	-0-	-8140	-0-	5	1	469	3	N	116	117	0			-0-
							128	9									
01	7843	X	4158	-0-	-3685	-0-	53	1	3397	3	N	644	633	0			11
							708	9									

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	988	1	7122	3	Y	1035	1036	0			63
							3	4	1139	9							
09	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	1093	1	8814	3	Y	1031	1004	0			90
							11	4	1134	9							
10	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	675	1	9902	3	Y	679	708	0			61
							12	4	747	9							
11	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	510	1	8909	3	Y	612	624	0			49
							14	4	673	9							
*12	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	466	1	9375	3	Y	578	576	0			51
							13	4	636	9							
*01	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	425	1	7526	3	Y	510	522	0			39
							8	4	561	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

08	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	892	1	6351	3	Y	881	863	0			25
							3	4	969	9							
09	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	2126	1	4503	3	Y	673	666	0			32
							6	4	740	9							
10	10819	X	5935	-0-	-4884	-0-	284	1	5181	3	Y	423	433	0			22
							5	4	465	9							
11	10470	X	6497	-0-	-3973	-0-	382	1	5664	3	Y	405	407	0			20
							5	4	446	9							
12	8835	X	2919	-0-	-5916	-0-	176	1	2483	3	Y	235	239	0			16
							1	4	259	9							
*01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	203	1	2605	3	Y	247	227	0	21	1	15
							2	4	272	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	717	1	4478	3	N	856	879	0			126
							942	9									
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	547	1	3286	3	N	816	834	0			108
							898	9									
*10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	675	1	4301	3	N	862	771	0			199
							948	9									
*11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	108	1	4196	3	N	862	937	0			124
							948	9									
*12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	98	1	3092	3	N	624	555	0			193
							1	4	686	9							
01	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	181	1	2529	3	N	556	599	0			150
							5	4	612	9							

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	3844	X	3534	-0-	-310	-0-	440	1	2751	3	N	312	334	0			46
							343	9									
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	481	1	2890	3	N	369	370	0			45
							406	9									
*10	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	415	1	2645	3	N	424	375	0			94
							466	9									
*11	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	68	1	2658	3	N	441	475	0			60
							485	9									
*12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	93	1	2954	3	N	482	404	0			138
							1	4	530	9							
01	3844	X	3514	-0-	-330	-0-	206	1	2874	3	N	390	424	0			104
							5	4	429	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

08	T. A.		9890	-0-	9890	14159	443	1	8386	3	Y	956	950	0			53
							9	4	1052	9							
09	T. A.		6614	-0-	6614	20773	368	1	5463	3	Y	708	711	0			50
							4	4	779	9							
10	T. A.		6943	-0-	6943	27716	330	1	5686	3	Y	839	848	0			41
							4	4	923	9							
11	T. A.		6823	-0-	6823	34539	325	1	5634	3	Y	785	789	0			37
							864	9									
*12	36732	X	2193	-0-	-34539	-0-	147	1	1790	3	Y	233	248	0			22
							256	9									
*01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	349	1	4181	3	Y	567	549	0			40
							48	4	624	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

08	18135	X	15837	-0-	-2298	-0-	229	1	14696	3	Y	808	803	0			16
							23	4	889	9							
09	17550	X	15178	-0-	-2372	-0-	199	1	14032	3	Y	860	849	0			27
							1	4	946	9							
10	18135	X	16930	-0-	-1205	-0-	187	1	15605	3	Y	1034	1043	0			18
							1	4	1137	9							
11	16200	X	13775	-0-	-2425	-0-	166	1	13014	3	Y	540	547	0			11
							1	4	594	9							
*12	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	203	1	17653	3	Y	725	721	0			15
							1	4	798	9							
*01	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	274	1	17591	3	Y	699	699	0			15
							1	4	769	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

08	22723	X	20781	-0-	-1942	-0-	298	1	19097	3	Y	1234	1222	0			25
							29	4	1357	9							
09	21480	X	18439	-0-	-3041	-0-	242	1	17135	3	Y	964	958	0			31
							2	4	1060	9							
10	21514	X	1793	-0-	-19721	-0-	20	1	1677	3	Y	87	116	0			2
							96	9									
11	18150	X	-0-	-0-	-18150	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE 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	T. A.	8497	-0-	8497	18590	38	1	7535	3	Y	840	733	0	106	1	10
						924	9									
09	T. A.	10817	-0-	10817	29407	53	1	9075	3	Y	1535	1432	0	86	1	27
						1689	9									
10	T. A.	15956	-0-	15956	45363	62	1	13668	3	Y	2024	1978	0	43	1	30
						2226	9									
11	T. A.	15736	-0-	15736	61099	88	1	13969	3	Y	1526	1533	0			23
						1679	9									
*12	76149 X	15050	-0-	-61099	-0-	104	1	13443	3	Y	1366	1362	0			27
						1503	9									
*01	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	71	1	8595	3	Y	1213	1208	0			32
						1334	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

08	T. A.	10690	-0-	10690	19408	492	1	9301	3	Y	806	826	0			48
						10	4	887	9							
09	T. A.	5498	-0-	5498	24906	313	1	4646	3	Y	487	498	0			37
						3	4	536	9							
10	T. A.	6910	-0-	6910	31816	339	1	5840	3	Y	661	664	0			34
						4	4	727	9							
11	T. A.	7127	-0-	7127	38943	354	1	6126	3	Y	588	592	0			30
						647	9									
*12	44295 X	5352	-0-	-38943	-0-	371	1	4520	3	Y	418	410	0			38
						1	4	460	9							
*01	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	190	1	2267	3	Y	219	238	0			19
						26	4	241	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.	2931	-0-	2931	2947	11	1	1832	3	Y	989	917	0	55	1	17
						1088	9									
10	T. A.	1951	-0-	1951	4898	7	1	1603	3	Y	310	315	0	7	1	5
						341	9									
11	T. A.	809	-0-	809	5707	4	1	672	3	Y	121	124	0			2
						133	9									
*12	5756 X	49	-0-	-5707	-0-	49	3			Y	-0-	1	0			1
*01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

08	15655 X	13047	-0-	-2608	-0-	187	1	12002	3	Y	763	763	0			13
						19	4	839	9							
09	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	203	1	14324	3	Y	875	863	0			25
						1	4	963	9							
10	15655 X	14679	-0-	-976	-0-	162	1	13536	3	Y	891	903	0			13
						1	4	980	9							
11	15150 X	12422	-0-	-2728	-0-	144	1	11244	3	Y	940	936	0			17
						1034	9									
12	13595 X	11646	-0-	-1949	-0-	119	1	10386	3	Y	1036	1035	0			18
						1	4	1140	9							
*01	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	159	1	10242	3	Y	974	976	0			16
						1	4	1071	9							

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 8313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. N/A

*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A

*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/07/2017

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

08	4402	X	1231	-0-	-3171	-0-	59	1	1119	3	Y	47	48	0			-0-
							1	4	52	9							
09	4260	X	1490	-0-	-2770	-0-	85	1	1257	3	Y	134	127	0			7
							1	4	147	9							
10	1953	X	1206	-0-	-747	-0-	57	1	991	3	Y	143	145	0			5
							1	4	157	9							
11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	82	1	1412	3	Y	427	415	0			17
							470	9									
*12	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	134	1	1622	3	Y	413	398	0			32
							454	9									
*01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	183	1	2188	3	Y	181	201	0			12
							25	4	199	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	913	1	6580	3	Y	395	419	0			25
							3	4	435	9							
09	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	786	1	6338	3	Y	360	354	0			31
							8	4	396	9							
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	390	1	5728	3	Y	373	373	0			31
							7	4	410	9							
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	310	1	5430	3	Y	381	384	0			28
							9	4	419	9							
*12	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	350	1	7042	3	Y	519	505	0			42
							10	4	571	9							
*01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	274	1	4847	3	Y	331	349	0			24
							5	4	364	9							

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	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	229	1	1429	3	Y	278	278	0			43
							306	9									
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	197	1	1182	3	Y	213	225	0			31
							234	9									
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	262	1	1666	3	Y	262	231	0			62
							288	9									
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	43	1	1663	3	Y	269	290	0			41
							296	9									
*12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1446	3	Y	277	234	0			84
							305	9									
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	80	1	1112	3	Y	249	264	0			69
							2	4	274	9							

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	T. A.		67	-0-	67	459	60	3	7	9	Y	6	6	0	1	1	-0-
09	T. A.		5546	-0-	5546	6005	26	1	4456	3	Y	967	897	0	54	1	16
							1064	9									
10	T. A.		6665	-0-	6665	12670	25	1	5569	3	Y	974	955	0	21	1	14
							1071	9									
11	T. A.		10667	-0-	10667	23337	60	1	9442	3	Y	1059	1058	0			15
							1165	9									
*12	32673	X	9336	-0-	-23337	-0-	65	1	8328	3	Y	857	857	0			15
							943	9									
*01	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	87	1	10527	3	Y	2061	2026	0			50
							2267	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	13617	-0-	-1201	-0-	193	1	12398	3	Y	915	911	0			22
							19	4	1007	9							
09	14340	X	12928	-0-	-1412	-0-	167	1	11827	3	Y	848	840	0			30
							1	4	933	9							
10	14818	X	6650	-0-	-8168	-0-	75	1	6181	3	Y	358	378	0			10
							394	9									
11	14340	X	1644	-0-	-12696	-0-	20	1	1540	3	Y	76	82	0			4
							84	9									
*12	13698	X	1	-0-	-13697	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			2
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	178	0			-0-
09	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	404	1	17319	3	Y	3989	3669	0	112	1	208
							40	4	4388	9							
10	24707	X	19977	-0-	-4730	-0-	186	1	15640	3	Y	3731	3677	0			262
							47	4	4104	9							
11	22080	X	9357	-0-	-12723	-0-	1593	1	6016	3	Y	1517	1725	0			54
							79	4	1669	9							
*12	28211	X	28211	-0-	-0-	-0-	6286	1	17041	3	Y	4202	4151	0			105
							262	4	4622	9							
*01	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	120	1	17158	3	Y	4077	4029	0			153
							43	4	4485	9							

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	63307	X	43475	-0-	-19832	-0-	607	1	34356	3	Y	7661	7411	0			410
							85	4	8427	9							
09	20474	X	20474	-0-	-0-	-0-	378	1	16270	3	Y	3443	3547	0	108	1	198
							39	4	3787	9							
10	25048	X	20057	-0-	-4991	-0-	190	1	15969	3	Y	3500	3455	0			243
							48	4	3850	9							
11	33860	X	33860	-0-	-0-	-0-	5851	1	22091	3	Y	5117	5199	0			161
							289	4	5629	9							
*12	31249	X	31249	-0-	-0-	-0-	6976	1	18911	3	Y	4610	4657	0			114
							291	4	5071	9							
*01	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	93	1	13342	3	Y	4282	4240	0			156
							33	4	4710	9							

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	20925	X	92	-0-	-20833	-0-	2	1	71	3	Y	17	117	0			6
							19	9									
09	20250	X	50	-0-	-20200	-0-	1	1	39	3	Y	9	14	0			1
							10	9									
10	20925	X	11719	-0-	-9206	-0-	109	1	9154	3	Y	2207	2061	0			147
							28	4	2428	9							
11	20250	X	7459	-0-	-12791	-0-	1268	1	4787	3	Y	1220	1325	0			42
							62	4	1342	9							
12	12462	X	87	-0-	-12375	-0-	19	1	53	3	Y	13	54	0			1
							1	4	14	9							
*01	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	85	1	12207	3	Y	2810	2708	0			103
							31	4	3091	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	20097	-0-	20097	46873	1	1	16044	3	Y	3666	3681	0			18
						19	4	4033	9							
03	14B2 EXT	16091	-0-	16091	62964	2	1	13042	3	Y	2769	2649	0	126	1	12
						1	4	3046	9							
04	14B2 EXT	17231	-0-	17231	80195	251	1	13937	3	Y	2753	2726	0			39
						15	4	3028	9							
05	14B2 EXT	12212	-0-	12212	92407	215	1	10626	3	Y	1223	1249	0			13
						26	4	1345	9							
06	14B2 EXT	11956	-0-	11956	104363	216	1	10626	3	Y	1013	719	0	290	1	17
						1114	9									
*07	116620 X	12257	-0-	-104363	-0-	222	1	10714	3	Y	1198	8	0	1167	1	40
						3	4	1318	9							
*08	15748 X	10841	-0-	-4907	-0-	249	1	10030	3	Y	510	303	0	240	1	7
						1	4	561	9							
*09	15240 X	6087	-0-	-9153	-0-	175	1	5676	3	Y	209	212	0			4
						6	4	230	9							
*10	15748 X	7896	-0-	-7852	-0-	242	1	7288	3	Y	328	326	0			6
						5	4	361	9							
11	11850 X	9215	-0-	-2635	-0-	311	1	8438	3	Y	420	416	0			10
						4	4	462	9							
*12	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	341	1	9742	3	Y	721	718	0			13
						3	4	793	9							
*01	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	284	1	7231	3	Y	562	559	0	8	1	8
						56	4	618	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	26480	-0-	26480	61277	1	1	19771	3	Y	6076	6095	0			31
						24	4	6684	9							
03	14B2 EXT	24266	-0-	24266	85543	146	1	19698	3	Y	4019	3848	0	183	1	19
						1	4	4421	9							
04	14B2 EXT	23892	-0-	23892	109435	361	1	20052	3	Y	3143	3117	0			45
						22	4	3457	9							
05	14B2 EXT	19690	-0-	19690	129125	340	1	16781	3	Y	2298	2316	0			27
						41	4	2528	9							
06	14B2 EXT	17609	-0-	17609	146734	308	1	15198	3	Y	1911	1356	0	546	1	36
						1	4	2102	9							
*07	160917 X	14183	-0-	-146734	-0-	258	1	12429	3	Y	1357	10	0	1337	1	46
						3	4	1493	9							
*08	17980 X	16824	-0-	-1156	-0-	369	1	14893	3	Y	1418	804	0	640	1	20
						2	4	1560	9							
*09	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	312	1	10159	3	Y	1004	1000	0			24
						11	4	1104	9							
*10	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	336	1	10139	3	Y	1213	1213	0			24
						7	4	1334	9							
11	13740 X	9316	-0-	-4424	-0-	319	1	8661	3	Y	302	321	0			5
						4	4	332	9							
12	14764 X	7611	-0-	-7153	-0-	244	1	6967	3	Y	362	363	0			4
						2	4	398	9							
*01	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	273	1	6971	3	Y	380	375	0	5	1	4
						54	4	418	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	38283	-0-	38283	81301	1	1	27104	3	Y	10132	10161	0			55
						33	4	11145	9							
03	14B2 EXT	37282	-0-	37282	118583	209	1	28164	3	Y	8098	7742	0	369	1	42
						1	4	8908	9							
04	14B2 EXT	26469	-0-	26469	145052	380	1	21094	3	Y	4520	4494	0			68
						23	4	4972	9							
05	14B2 EXT	20181	-0-	20181	165233	343	1	16917	3	Y	2618	2652	0			34
						41	4	2880	9							
06	14B2 EXT	19364	-0-	19364	184597	337	1	16603	3	Y	2203	1563	0	630	1	44
						1	4	2423	9							
*07	200908 X	16311	-0-	-184597	-0-	288	1	13898	3	Y	1928	14	0	1889	1	69
						4	4	2121	9							
*08	20894 X	15609	-0-	-5285	-0-	335	1	13472	3	Y	1637	936	0	744	1	26
						1	4	1801	9							
*09	20220 X	11334	-0-	-8886	-0-	302	1	9843	3	Y	1071	1069	0			28
						11	4	1178	9							
*10	20894 X	10861	-0-	-10033	-0-	308	1	9282	3	Y	1150	1153	0			25
						6	4	1265	9							
11	15780 X	7605	-0-	-8175	-0-	252	1	6835	3	Y	468	481	0			12
						3	4	515	9							
12	15454 X	8621	-0-	-6833	-0-	263	1	7513	3	Y	766	763	0			15
						2	4	843	9							
*01	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	379	1	9662	3	Y	1034	1017	0	14	1	18
						75	4	1137	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

*02	14B2 EXT	42375	-0-	42375	91526	2	1	29303	3	N	11850	11863	0			61
						35	4	13035	9							
*03	14B2 EXT	36430	-0-	36430	127956	204	1	27441	3	N	7985	7643	0	363	1	40
						1	4	8784	9							
*04	14B2 EXT	26630	-0-	26630	154586	378	1	20953	3	N	4796	4765	0			71
						23	4	5276	9							
*05	14B2 EXT	21833	-0-	21833	176419	365	1	17960	3	N	3150	3182	0			39
						43	4	3465	9							
*06	14B2 EXT	20346	-0-	20346	196765	347	1	17112	3	N	2624	1862	0	750	1	51
						1	4	2886	9							
*07	216154 X	19389	-0-	-196765	-0-	342	1	16511	3	N	2301	16	0	2255	1	81
						5	4	2531	9							
*08	21390 X	17072	-0-	-4318	-0-	353	1	14252	3	N	2241	1274	0	1012	1	36
						2	4	2465	9							
*09	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	315	1	10249	3	N	1411	1410	0			37
						11	4	1552	9							
*10	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	338	1	10206	3	N	1807	1805	0			39
						7	4	1988	9							
*11	18750 X	9443	-0-	-9307	-0-	293	1	7981	3	N	1059	1070	0			28
						4	4	1165	9							
*12	11850 X	10589	-0-	-1261	-0-	293	1	8351	3	N	1766	1760	0			34
						2	4	1943	9							
*01	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	310	1	7928	3	N	1761	1740	0	24	1	31
						62	4	1937	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	34994	-0-	34994	84567	1	1	25176	3	Y	8897	8925	0			47
						30	4	9787	9							
03	14B2 EXT	38840	-0-	38840	123407	218	1	29345	3	Y	8433	8054	0	383	1	43
						1	4	9276	9							
04	14B2 EXT	30151	-0-	30151	153558	437	1	24195	3	Y	4994	4962	0			75
						26	4	5493	9							
05	14B2 EXT	24881	-0-	24881	178439	428	1	21090	3	Y	3011	3047	0			39
						51	4	3312	9							
06	14B2 EXT	23648	-0-	23648	202087	413	1	20345	3	Y	2626	1862	0	750	1	53
						1	4	2889	9							
*07	222988 X	20901	-0-	-202087	-0-	377	1	18175	3	Y	2131	15	0	2094	1	75
						5	4	2344	9							
*08	20832 X	19103	-0-	-1729	-0-	411	1	16569	3	Y	1928	1099	0	873	1	31
						2	4	2121	9							
*09	20160 X	16316	-0-	-3844	-0-	447	1	14536	3	Y	1197	1197	0			31
						16	4	1317	9							
*10	24857 X	24857	-0-	-0-	-0-	754	1	22727	3	Y	1237	1242	0			26
						15	4	1361	9							
11	22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	781	1	21230	3	Y	837	842	0			21
						11	4	921	9							
*12	23542 X	23542	-0-	-0-	-0-	749	1	21360	3	Y	1298	1295	0			24
						5	4	1428	9							
*01	24469 X	24469	-0-	-0-	-0-	845	1	21563	3	Y	1721	1691	0	23	1	31
						168	4	1893	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

08	3503 X	2512	-0-	-991	-0-	299	1	1871	3	Y	311	327	0			46
						342	9									
09	3390 X	2947	-0-	-443	-0-	365	1	2193	3	Y	354	355	0			45
						389	9									
10	3503 X	2395	-0-	-1108	-0-	281	1	1787	3	Y	297	272	0			70
						327	9									
11	2670 X	2321	-0-	-349	-0-	49	1	1919	3	Y	321	346	0			45
						353	9									
*12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	65	1	2077	3	Y	341	287	0			99
						1	4	375	9							
*01	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	99	1	1384	3	Y	213	250	0			62
						3	4	234	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

08	3813 X	3606	-0-	-207	-0-	434	1	2709	3	Y	421	443	0			64
						463	9									
09	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	482	1	2891	3	Y	439	445	0			58
						483	9									
10	4247 X	3258	-0-	-989	-0-	381	1	2428	3	Y	408	370	0			96
						449	9									
11	4110 X	3115	-0-	-995	-0-	66	1	2563	3	Y	442	475	0			63
						486	9									
12	3844 X	3214	-0-	-630	-0-	83	1	2637	3	Y	448	379	0			132
						1	4	493	9							
*01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	201	1	2805	3	Y	465	476	0			121
						5	4	512	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3722	-0-	622	864	454	1	2838	3	Y	391	416	0			62
							430	9									
09	3000	N	3746	-0-	746	1610	475	1	2854	3	Y	379	388	0			53
							417	9									
10	4583	X	2973	-0-	-1610	-0-	361	1	2302	3	Y	282	264	0			71
							310	9									
11	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	62	1	2418	3	Y	276	304	0			43
							304	9									
*12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	96	1	3028	3	Y	340	282	0			101
							1	4	374	9							
*01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	168	1	2358	3	Y	266	291	0			76
							5	4	293	9							

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	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	354	1	2214	3	Y	428	470	0			68
							471	9									
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	331	1	1988	3	Y	320	343	0			45
							352	9									
10	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	403	1	2566	3	Y	491	425	0			111
							540	9									
11	3420	X	2385	-0-	-1035	-0-	49	1	1900	3	Y	396	446	0			61
							436	9									
12	3224	X	1861	-0-	-1363	-0-	47	1	1481	3	Y	303	268	0			96
							333	9									
*01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	138	1	1941	3	Y	314	325	0			85
							4	4	345	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	23425	-0-	23425	23425	72	1	14029	3	Y	6996	5765	0	1156	1	75
							1628	4	7696	9							
03	14B2	EXT	46400	-0-	46400	69825	134	1	33800	3	Y	10810	10273	0	565	1	47
							575	4	11891	9							
04	14B2	EXT	31894	-0-	31894	101719	158	1	25697	3	Y	5215	5156	0	43	1	63
							302	4	5737	9							
05	14B2	EXT	16361	-0-	16361	118080	116	1	13296	3	Y	2535	2541	0	25	1	32
							160	4	2789	9							
06	14B2	EXT	13300	-0-	13300	131380	173	1	11902	3	Y	1094	1106	0			20
							22	4	1203	9							
07	0	W	11953	-0-	11953	143333	201	1	10499	3	Y	1139	1121	0	9	1	29
							1253	9									
08	0	W	9694	-0-	9694	153027	167	1	9177	3	Y	318	339	0			8
							350	9									
09	0	W	6914	-0-	6914	159941	197	1	6618	3	Y	90	95	0			3
							99	9									
10	0	W	6754	-0-	6754	166695	216	1	6496	3	Y	38	40	0	1	1	-0-
							42	9									
*11	175995	X	9300	-0-	-166695	-0-	292	1	8996	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	197	1	5072	3	Y	1282	1170	0	53	1	59
							1410	9									
*01	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	197	1	5091	3	Y	4	61	0			2
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	145	1	907	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	176	1	1054	3	Y	31	29	0			4
							34	9									
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	200	1	1272	3	Y	67	57	0			14
							74	9									
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	19	1	737	3	Y	40	48	0			6
							44	9									
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	20	1	609	3	Y	32	29	0			9
							35	9									
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	871	3	Y	46	44	0			11
							2	4	51	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69805	X	34850	-0-	-34955	-0-	113	1	33712	3	Y	495	531	0			52
							480	4	545	9							
09	31592	X	31592	-0-	-0-	-0-	127	1	30831	3	Y	512	471	0			93
							71	4	563	9							
10	32860	X	30618	-0-	-2242	-0-	134	1	29901	3	Y	516	524	0			85
							15	4	568	9							
11	31800	X	28579	-0-	-3221	-0-	128	1	28005	3	Y	384	400	0			69
							24	4	422	9							
12	32860	X	29968	-0-	-2892	-0-	98	1	29251	3	Y	562	597	0			34
							1	4	618	9							
*01	27990	X	27990	-0-	-0-	-0-	101	1	27264	3	Y	566	566	0			34
							2	4	623	9							

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	34162	X	29455	-0-	-4707	-0-	96	1	28532	3	Y	383	413	0			42
							406	4	421	9							
09	33060	X	26273	-0-	-6787	-0-	105	1	25701	3	Y	370	343	0			69
							60	4	407	9							
10	33449	X	26087	-0-	-7362	-0-	114	1	25527	3	Y	394	397	0			66
							13	4	433	9							
11	30720	X	25273	-0-	-5447	-0-	111	1	24677	3	Y	421	413	0			74
							22	4	463	9							
12	29162	X	24812	-0-	-4350	-0-	82	1	24232	3	Y	453	497	0			30
							498	9									
*01	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	89	1	23545	3	Y	439	442	0			27
							483	9									

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	4433	X	3463	-0-	-970	-0-	376	1	2708	3	Y	344	354	0			22
							1	4	378	9							
09	4290	X	2405	-0-	-1885	-0-	237	1	1910	3	Y	233	234	0			21
							2	4	256	9							
10	4371	X	1582	-0-	-2789	-0-	88	1	1298	3	Y	176	181	0			16
							2	4	194	9							
11	2910	X	1111	-0-	-1799	-0-	51	1	882	3	Y	161	164	0			13
							1	4	177	9							
12	3173	X	1643	-0-	-1530	-0-	66	1	1325	3	Y	227	221	0			19
							2	4	250	9							
*01	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	62	1	1088	3	Y	213	216	0			16
							1	4	234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	9478	-0-	-1279	-0-	1075	1	7747	3	Y	594	601	0			37
							3	4	653	9							
09	10410	X	8507	-0-	-1903	-0-	880	1	7097	3	Y	474	469	0			42
							9	4	521	9							
10	9548	X	5834	-0-	-3714	-0-	345	1	5068	3	Y	377	386	0			33
							6	4	415	9							
11	9240	X	6669	-0-	-2571	-0-	334	1	5836	3	Y	445	444	0			34
							9	4	490	9							
12	9486	X	7156	-0-	-2330	-0-	316	1	6349	3	Y	438	434	0			38
							9	4	482	9							
*01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	300	1	5315	3	Y	365	375	0			28
							6	4	402	9							

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
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	1112	1	2356	3	Y	903	862	0			41
							3	4	993	9							
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	200	1	3645	3	Y	1062	1050	0			53
							3	4	1168	9							
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	132	1	1969	3	Y	951	958	0			46
							2	4	1046	9							
*12	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	436	1	6129	3	Y	2526	2410	0			162
							2	4	2779	9							
*01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	180	1	2309	3	Y	1085	1078	0	100	1	69
							2	4	1194	9							

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
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	474	1	3377	3	Y	739	736	0			21
							2	4	813	9							
09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	1455	1	3082	3	Y	767	752	0			36
							4	4	844	9							
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	183	1	3337	3	Y	921	910	0			47
							3	4	1013	9							
11	4230	X	2582	-0-	-1648	-0-	113	1	1665	3	Y	730	740	0			37
							1	4	803	9							
12	4681	X	4362	-0-	-319	-0-	199	1	2794	3	Y	1244	1199	0			82
							1	4	1368	9							
*01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	150	1	1922	3	Y	1074	997	0	93	1	66
							1	4	1181	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14849	X	13628	-0-	-1221	-0-	192	1	12349	3	Y	971	967	0			20
							19	4	1068	9							
09	14370	X	7904	-0-	-6466	-0-	101	1	7128	3	Y	613	614	0			19
							1	4	674	9							
10	14849	X	8107	-0-	-6742	-0-	87	1	7264	3	Y	686	694	0			11
							1	4	755	9							
11	14370	X	8865	-0-	-5505	-0-	103	1	8008	3	Y	685	683	0			13
							754	9									
12	13109	X	10303	-0-	-2806	-0-	106	1	9269	3	Y	843	840	0			16
							1	4	927	9							
*01	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	92	1	5898	3	Y	519	525	0			10
							571	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	4315	-0-	-2195	-0-	245	1	3085	3	Y	895	943	0			53
							985	9									
09	5430	X	3953	-0-	-1477	-0-	212	1	2642	3	Y	999	974	0			78
							1099	9									
10	5084	X	3473	-0-	-1611	-0-	222	1	2314	3	Y	851	869	0			60
							1	4	936	9							
11	4920	X	3658	-0-	-1262	-0-	241	1	2281	3	Y	1033	992	0			101
							1136	9									
*12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	262	1	3404	3	Y	1042	1059	0			84
							1	4	1146	9							
*01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	343	1	3821	3	Y	701	721	0			64
							771	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20243	X	17585	-0-	-2658	-0-	254	1	16288	3	Y	925	922	0			18
							25	4	1018	9							
09	19590	X	17664	-0-	-1926	-0-	231	1	16385	3	Y	951	940	0			29
							2	4	1046	9							
10	20243	X	17658	-0-	-2585	-0-	197	1	16394	3	Y	969	982	0			16
							1	4	1066	9							
11	19590	X	14850	-0-	-4740	-0-	181	1	14150	3	Y	471	479	0			8
							1	4	518	9							
12	20057	X	16178	-0-	-3879	-0-	178	1	15413	3	Y	533	532	0			9
							1	4	586	9							
*01	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	255	1	16392	3	Y	540	540	0			9
							1	4	594	9							

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	2790	X	1007	-0-	-1783	-0-	42	1	769	3	Y	177	154	0	13	1	33
							1	4	195	9							
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	71	1	3919	3	Y	197	223	0			7
							58	4	217	9							
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	143	1	5580	3	Y	200	203	0			4
							220	9									
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	50	1	2174	3	Y	137	138	0			3
							24	4	151	9							
*12	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	106	1	1595	3	Y	124	117	0	7	1	3
							27	4	136	9							
*01	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	98	1	1793	3	Y	186	185	0			4
							18	4	205	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	348	1	2472	3	Y	1051	1021	0			30
							1	4	1156	9							
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	1200	1	2542	3	Y	1361	1327	0			64
							3	4	1497	9							
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	156	1	2850	3	Y	1234	1234	0			64
							3	4	1357	9							
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	140	1	2073	3	Y	1477	1468	0			73
							2	4	1625	9							
*12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	190	1	2680	3	Y	2048	1986	0			135
							1	4	2253	9							
*01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	88	1	1132	3	Y	1140	1100	0	104	1	71
							1	4	1254	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	148	1	1116	3	Y	254	250	1			4
							2	4	279	9							
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	661	1	1778	3	Y	463	459	1			8
							1	4	509	9							
11	752	X	752	-0-	-0-	-0-	160	1	576	3	Y	12	14	1			6
							3	4	13	9							
*12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	84	1	1513	3	Y	813	733	0	68	1	18
							14	4	894	9							
01	T. A.		3269	-0-	3269	3269	270	1	2255	3	Y	657	576	0	80	1	19
							21	4	723	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 05/26/2018

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

08	14B2	EXT	450	-0-	450	450	99	1	260	3	Y	83	177	1			181
							91	9									
09	14B2	EXT	2899	-0-	2899	3349	37	1	2513	3	Y	314	176	1			319
							4	4	345	9							
10	14B2	EXT	2633	-0-	2633	5982	8	1	2316	3	Y	281	508	1			92
							309	9									
11	14B2	EXT	2385	-0-	2385	8367	9	1	2067	3	Y	281	182	1			191
							309	9									
12	14B2	EXT	1659	-0-	1659	10026	11	1	1195	3	Y	412	187	1			416
							453	9									
*01	11652	X	1626	-0-	-10026	-0-	10	1	1194	3	Y	383	346	1			453
							1	4	421	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

08	3596	X	24	-0-	-3572	-0-	7	1	17	9	Y	15					75
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

08	4836	X	3777	-0-	-1059	-0-	266	1	3353	3	Y	144	136	0			10
							158	9									
09	4680	X	3270	-0-	-1410	-0-	219	1	2734	3	Y	288	274	0			24
							317	9									
10	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	240	1	2496	3	Y	256	260	0			20
							1	4	282	9							
11	4980	X	2481	-0-	-2499	-0-	214	1	2028	3	Y	217	213	0			24
							239	9									
*12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	350	1	4565	3	Y	242	244	0			22
							2	4	266	9							
*01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	328	1	3652	3	Y	228	227	0			23
							251	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9529	-0-	-825	-0-	256	1	7095	3	Y	1283	1272	0			84
							767	4	1411	9							
09	10020	X	8341	-0-	-1679	-0-	261	1	6622	3	Y	1102	1144	0			42
							246	4	1212	9							
10	11315	X	8808	-0-	-2507	-0-	254	1	6400	3	Y	1221	1181	0			82
							811	4	1343	9							
11	9930	X	8898	-0-	-1032	-0-	124	1	5770	3	Y	1143	1140	0			85
							1747	4	1257	9							
12	9608	X	3533	-0-	-6075	-0-	92	1	2499	3	Y	445	483	0			47
							452	4	490	9							
*01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	223	1	4993	3	Y	865	884	0			28
							1206	4	952	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	305	1	8439	3	Y	1417	1398	0			94
							912	4	1559	9							
09	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	338	1	8583	3	Y	1372	1414	0			52
							319	4	1509	9							
10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	333	1	8409	3	Y	1378	1337	0			93
							1066	4	1516	9							
11	9120	X	8510	-0-	-610	-0-	121	1	5630	3	Y	958	979	0			72
							1705	4	1054	9							
12	9424	X	2680	-0-	-6744	-0-	71	1	1933	3	Y	296	336	0			32
							350	4	326	9							
*01	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	58	1	1301	3	Y	260	283	0			9
							315	4	286	9							

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	4173	-0-	-4135	-0-	459	1	3314	3	Y	362	375	0			21
							2	4	398	9							
09	8040	X	1368	-0-	-6672	-0-	138	1	1108	3	Y	110	122	0			9
							1	4	121	9							
10	8308	X	2121	-0-	-6187	-0-	121	1	1776	3	Y	202	196	0			15
							2	4	222	9							
11	7020	X	37	-0-	-6983	-0-	2	1	31	3	Y	4	19	0			-0-
							4	9									
12	4464	X	121	-0-	-4343	-0-	5	1	103	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	166	1	2931	3	Y	287	269	0			18
							3	4	316	9							

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
08	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	1363	1	9819	3	Y	489	495	0			31
							4	4	538	9							
09	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	1263	1	10186	3	Y	445	437	0			39
							12	4	490	9							
10	10571	X	9501	-0-	-1070	-0-	576	1	8462	3	Y	411	415	0			35
							11	4	452	9							
11	10230	X	9444	-0-	-786	-0-	486	1	8492	3	Y	411	415	0			31
							14	4	452	9							
12	10571	X	8462	-0-	-2109	-0-	377	1	7582	3	Y	447	441	0			37
							11	4	492	9							
*01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	311	1	5506	3	Y	394	403	0			28
							6	4	433	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3058	-0-	-1313	-0-	225	1	2833	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	2258	-0-	-1972	-0-	168	1	2090	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	1619	-0-	-1853	-0-	142	1	1477	3	Y	-0-					-0-
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	328	1	3104	3	Y	776	704	0			72
							854	9									
*12	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	347	1	4519	3	Y	2305	2201	0			176
							2	4	2536	9							
*01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	487	1	5413	3	Y	2287	2260	0			203
							2516	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	6042	-0-	-2607	-0-	570	1	4245	3	Y	1115	1098	0			34
							1227	9									
09	6540	X	6074	-0-	-466	-0-	461	1	4440	3	Y	1066	1066	0			34
							1173	9									
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	312	1	4650	3	Y	1568	1546	0			56
							1725	9									
11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	254	1	4706	3	Y	1988	1957	0			87
							2187	9									
12	6386	X	5674	-0-	-712	-0-	180	1	3569	3	Y	1750	1772	0			65
							1925	9									
*01	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	262	1	4287	3	Y	851	889	0			27
							936	9									

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	811	X	811	-0-	-0-	-0-	97	1	605	3	Y	99	104	0			15
							109	9									
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	87	1	522	3	Y	57	64	0			8
							63	9									
10	825	X	825	-0-	-0-	-0-	103	1	656	3	Y	60	54	0			14
							66	9									
11	780	X	502	-0-	-278	-0-	12	1	451	3	Y	35	43	0			6
							39	9									
12	806	X	113	-0-	-693	-0-	3	1	103	3	Y	6	8	0			4
							7	9									
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	25	22	0			7
							1	4	28	9							

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	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	346	1	2165	3	Y	526	511	0			71
							579	9									
09	3000	N	3341	-0-	341	341	384	1	2305	3	Y	593	590	0			74
							652	9									
10	3100	N	3294	-0-	194	535	368	1	2348	3	Y	525	478	0			121
							578	9									
11	2708	N	2173	-0-	-535	-0-	44	1	1699	3	Y	391	454	0			58
							430	9									
*12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	52	1	1624	3	Y	367	317	0			108
							404	9									
*01	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	110	1	1538	3	Y	381	393	0			96
							3	4	419	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28768	X	24246	-0-	-4522	-0-	79	1	23451	3	Y	348	373	0			36
							333	4	383	9							
09	27000	X	20998	-0-	-6002	-0-	84	1	20494	3	Y	339	314	0			61
							47	4	373	9							
10	28055	X	20830	-0-	-7225	-0-	91	1	20326	3	Y	366	368	0			59
							10	4	403	9							
11	25020	X	19411	-0-	-5609	-0-	85	1	18946	3	Y	330	332	0			57
							17	4	363	9							
12	24008	X	19875	-0-	-4133	-0-	65	1	19393	3	Y	379	413	0			23
							417	9									
*01	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	69	1	18299	3	Y	388	388	0			23
							427	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	83	1			-0-
09	3990	X	297	-0-	-3693	-0-	31	1	235	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	4123	X	180	-0-	-3943	-0-	26	1	69	3	Y	77	75	1			2
							85	9									
11	1200	X	42	-0-	-1158	-0-	9	1	32	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*01	855	X	855	-0-	-0-	-0-	48	1	405	3	Y	362	309	0	43	1	10
							4	4	398	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

08	4619	X	23	-0-	-4596	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	23	1			5
09	4470	X	177	-0-	-4293	-0-	21	1	156	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	4619	X	585	-0-	-4034	-0-	102	1	273	3	Y	191	188	1			3
							210	9									
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		48	-0-	48	48	3	1	26	3	Y	17	14	0	2	1	1
							19	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
09	5340	X	863	-0-	-4477	-0-	61	1	458	3	Y	312	307	1			5
							1	4	343	9							
10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	1353	1	3635	3	Y	2087	2058	1			34
							1	4	2296	9							
11	5340	X	3360	-0-	-1980	-0-	712	1	2570	3	Y	59	64	1			29
							13	4	65	9							
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	0			8
*01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	68	1	574	3	Y	257	226	0	32	1	7
							6	4	283	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	56	55	1			1
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	1188	1	3193	3	Y	1696	1669	1			28
							1	4	1866	9							
11	4350	X	3194	-0-	-1156	-0-	680	1	2452	3	Y	45	50	1			23
							12	4	50	9							
*12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	124	1	2250	3	Y	678	626	0	58	1	17
							21	4	746	9							
01	T. A.		2484	-0-	2484	2484	236	1	1962	3	Y	244	222	0	30	1	9
							18	4	268	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

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		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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A

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		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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

08	8649	X	3109	-0-	-5540	-0-	48	1	2735	3	Y	296	327	0			31
							326	9									
09	8370	X	539	-0-	-7831	-0-	13	1	462	3	Y	58	76	0			13
							64	9									
10	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	586	1	10621	3	Y	1759	1535	0			237
							1935	9									
11	8040	X	5166	-0-	-2874	-0-	108	1	4372	3	Y	624	776	0			85
							686	9									
*12	6417	X	4194	-0-	-2223	-0-	59	1	3543	3	Y	538	544	0			79
							592	9									
*01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	153	1	6707	3	Y	885	847	0			117
							974	9									

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

08	2325	X	2226	-0-	-99	-0-	213	1	1519	3	Y	448	449	0			14
							1	4	493	9							
09	2250	X	2118	-0-	-132	-0-	509	1	1077	3	Y	483	474	0			23
							1	4	531	9							
10	2852	X	2265	-0-	-587	-0-	75	1	1368	3	Y	746	731	0			38
							1	4	821	9							
11	2760	X	1008	-0-	-1752	-0-	27	1	402	3	Y	526	537	0			27
							579	9									
12	2072	X	1381	-0-	-691	-0-	28	1	394	3	Y	872	842	0			57
							959	9									
*01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	68	1	874	3	Y	930	852	0	79	1	56
							1	4	1023	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	235	1	6511	3	Y	1528	1525	0			102
							704	4	1681	9							
09	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	285	1	7261	3	Y	1398	1447	0			53
							271	4	1538	9							
10	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	231	1	5837	3	Y	1095	1073	0			75
							740	4	1205	9							
11	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	128	1	5960	3	Y	1136	1127	0			84
							1805	4	1250	9							
12	7223	X	2948	-0-	-4275	-0-	76	1	2097	3	Y	359	405	0			38
							380	4	395	9							
*01	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	Y	168	201	0			5
							181	4	185	9							

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

08	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	2430	1	17514	3	Y	853	858	0			53
							8	4	938	9							
09	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	1823	1	14703	3	Y	804	787	0			70
							18	4	884	9							
10	22785	X	15555	-0-	-7230	-0-	928	1	13635	3	Y	886	881	0			75
							17	4	975	9							
11	22050	X	15684	-0-	-6366	-0-	794	1	13878	3	Y	900	905	0			70
							22	4	990	9							
12	20894	X	16282	-0-	-4612	-0-	728	1	14643	3	Y	809	808	0			71
							21	4	890	9							
*01	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	523	1	9263	3	Y	454	488	0			37
							10	4	499	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

08	12276	X	11301	-0-	-975	-0-	310	1	8587	3	Y	1342	1330	0			88
							928	4	1476	9							
09	10710	X	9394	-0-	-1316	-0-	297	1	7540	3	Y	1161	1206	0			43
							280	4	1277	9							
10	11346	X	9454	-0-	-1892	-0-	281	1	7069	3	Y	1099	1069	0			73
							895	4	1209	9							
11	11100	X	9801	-0-	-1299	-0-	141	1	6541	3	Y	1035	1032	0			76
							1980	4	1139	9							
12	11470	X	3397	-0-	-8073	-0-	91	1	2473	3	Y	351	391	0			36
							447	4	386	9							
*01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	63	97	0			2
							82	4	69	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

08	4495	X	2888	-0-	-1607	-0-	206	1	2599	3	Y	75	79	0			4
							83	9									
09	4050	X	3041	-0-	-1009	-0-	219	1	2730	3	Y	84	82	0			6
							92	9									
10	3596	X	2294	-0-	-1302	-0-	196	1	2031	3	Y	61	63	0			4
							67	9									
11	3480	X	1789	-0-	-1691	-0-	166	1	1569	3	Y	49	48	0			5
							54	9									
12	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	201	1	2615	3	Y	40	42	0			3
							1	4	44	9							
*01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	324	1	3599	3	Y	87	83	0			7
							96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	5208	X	1874	-0-	-3334	-0-	130	1	1642	3	Y	93	113	0			8
							102	9									
09	5040	X	2344	-0-	-2696	-0-	164	1	2042	3	Y	125	123	0			10
							138	9									
10	4557	X	2426	-0-	-2131	-0-	200	1	2087	3	Y	125	126	0			9
							1	4	138	9							
11	3960	X	2141	-0-	-1819	-0-	193	1	1823	3	Y	114	111	0			12
							125	9									
12	2604	X	1339	-0-	-1265	-0-	92	1	1200	3	Y	43	51	0			4
							47	9									
*01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	75	1	839	3	Y	89	85	0			8
							98	9									

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	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	743	1	5351	3	Y	402	402	0			24
							2	4	442	9							
09	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	650	1	5236	3	Y	341	335	0			30
							6	4	375	9							
10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	319	1	4685	3	Y	378	376	0			32
							6	4	416	9							
11	3840	X	2797	-0-	-1043	-0-	138	1	2409	3	Y	224	238	0			18
							4	4	246	9							
12	3968	X	3205	-0-	-763	-0-	137	1	2759	3	Y	277	271	0			24
							4	4	305	9							
*01	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	385	1	6808	3	Y	531	516	0			39
							7	4	584	9							

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	25755	X	10614	-0-	-15141	-0-	200	1	8828	3	Y	1440	1462	0			36
							2	4	1584	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
10	11563	X	1	-0-	-11562	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	11190	X	250	-0-	-10940	-0-	6	1	202	3	Y	34	34	0			-0-
							5	4	37	9							
12	8323	X	-0-	-0-	-8323	-0-					Y	-0-					-0-
*01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	5	5	0			-0-
							6	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	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	216	1	4105	3	Y	597	579	0			35
							5	4	657	9							
09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	284	1	4217	3	Y	851	825	0			61
							3	4	936	9							
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	339	1	5854	3	Y	1092	1097	0			56
							4	4	1201	9							
11	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	429	1	7428	3	Y	1055	1058	0			53
							1161	9									
12	4991	X	3519	-0-	-1472	-0-	213	1	2594	3	Y	646	640	0			59
							1	4	711	9							
*01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	256	1	3057	3	Y	801	800	0			60
							35	4	881	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	115	1	2211	3	Y	1509	1520	0			37
							1660	9									
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	168	1	1848	3	Y	1439	1437	0			39
							1583	9									
10	2077	X	1864	-0-	-213	-0-	63	1	1082	3	Y	654	662	0			31
							719	9									
11	2010	X	143	-0-	-1867	-0-	6	1	81	3	Y	51	79	0			3
							56	9									
*12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	240	1	3099	3	Y	2255	2190	0			68
							2481	9									
*01	115	X	115	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	46	107	0			7
							51	9									

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	11346	X	9609	-0-	-1737	-0-	352	1	6795	3	Y	2238	2265	0			53
							2462	9									
09	10980	X	9173	-0-	-1807	-0-	572	1	6299	3	Y	2093	2091	0			55
							2302	9									
10	11346	X	5737	-0-	-5609	-0-	247	1	4257	3	Y	1121	1126	0			50
							1233	9									
11	10980	X	6161	-0-	-4819	-0-	327	1	4480	3	Y	1231	1247	0			34
							1354	9									
*12	9146	X	5792	-0-	-3354	-0-	305	1	3928	3	Y	1417	1410	0			41
							1559	9									
*01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	98	1	804	3	Y	384	408	0			17
							422	9									

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	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	370	1	4006	3	Y	334	336	0			27
							367	9									
09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	252	1	3390	3	Y	954	903	0			78
							2	4	1049	9							
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	145	1	1905	3	Y	921	916	0			83
							1013	9									
11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	231	1	3963	3	Y	1206	1186	0			103
							5	4	1327	9							
*12	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	361	1	6131	3	Y	1160	1196	0			67
							10	4	1276	9							
*01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	411	1	8224	3	Y	1427	1422	0			72
							7	4	1570	9							

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	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	189	1	8316	3	Y	1858	1814	0			44
							1	4	2044	9							
09	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	400	1	11827	3	Y	874	884	0			34
							1	4	961	9							
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	126	1	5045	3	Y	387	416	0			5
							1	4	426	9							
11	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	196	1	6575	3	Y	526	526	0			5
							162	4	579	9							
*12	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	174	1	5943	3	Y	479	479	0			5
							28	4	527	9							
*01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	124	1	4156	3	Y	398	400	0			3
							10	4	438	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	T. A.	2076	-0-	2076	2076	230	1	1656	3	Y	172	176	0			12
						1	4	189	9							
09	T. A.	2945	-0-	2945	5021	301	1	2431	3	Y	191	185	0			18
						3	4	210	9							
10	T. A.	1826	-0-	1826	6847	107	1	1566	3	Y	137	141	0			14
						2	4	151	9							
11	T. A.	890	-0-	890	7737	44	1	771	3	Y	67	73	0			8
						1	4	74	9							
*12	11581 X	3844	-0-	-7737	-0-	154	1	3089	3	Y	543	505	0			46
						4	4	597	9							
*01	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	339	1	5998	3	Y	1024	993	0			77
						6	4	1126	9							

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

08	6820 X	5236	-0-	-1584	-0-	594	1	4285	3	Y	323	331	0			20
						2	4	355	9							
09	6600 X	1103	-0-	-5497	-0-	114	1	921	3	Y	61	75	0			6
						1	4	67	9							
10	7626 X	887	-0-	-6739	-0-	52	1	771	3	Y	57	58	0			5
						1	4	63	9							
11	6150 X	3045	-0-	-3105	-0-	153	1	2672	3	Y	196	186	0			15
						4	4	216	9							
12	6355 X	3999	-0-	-2356	-0-	177	1	3557	3	Y	236	231	0			20
						5	4	260	9							
*01	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	799	1	14145	3	Y	1251	1183	0			88
						15	4	1376	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

08	3100 X	2235	-0-	-865	-0-	123	1	1565	3	Y	496	508	0			24
						1	4	546	9							
09	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	184	1	1802	3	Y	415	409	0			30
						8	4	457	9							
10	2139 X	634	-0-	-1505	-0-	47	1	536	3	Y	43	68	0			5
						4	4	47	9							
11	2430 X	221	-0-	-2209	-0-	20	1	188	3	Y	11	15	0			1
						1	4	12	9							
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	142 X	142	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	9	8	0			1
						10	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

08	5208 X	2738	-0-	-2470	-0-	114	1	2091	3	Y	482	451	0	39	1	83
						3	4	530	9							
09	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	214	1	11760	3	Y	742	814	0			11
						174	4	816	9							
10	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	278	1	10907	3	Y	943	950	0			4
						1	4	1037	9							
11	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	122	1	5273	3	Y	768	770	0			2
						58	4	845	9							
12	5418 X	3707	-0-	-1711	-0-	192	1	2897	3	Y	516	488	0	28	1	2
						50	4	568	9							
*01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	122	1	2240	3	Y	533	532	0			3
						22	4	586	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4735	-0-	-597	-0-	304	1	3881	3	Y	497	508	0			25
							3	4	547	9							
09	5160	X	5035	-0-	-125	-0-	411	1	4032	3	Y	522	508	0			39
							18	4	574	9							
10	5332	X	5087	-0-	-245	-0-	352	1	3980	3	Y	661	650	0			50
							28	4	727	9							
11	5160	X	2502	-0-	-2658	-0-	207	1	1988	3	Y	268	292	0			26
							12	4	295	9							
12	4805	X	2783	-0-	-2022	-0-	224	1	2169	3	Y	346	334	0			38
							9	4	381	9							
*01	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	105	1	1663	3	Y	276	287	0			27
							4	4	304	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	339	1	4330	3	Y	479	496	0			24
							4	4	527	9							
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	444	1	4359	3	Y	582	563	0			43
							20	4	640	9							
10	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	328	1	3712	3	Y	668	660	0			51
							26	4	735	9							
11	4530	X	2241	-0-	-2289	-0-	185	1	1783	3	Y	238	265	0			24
							11	4	262	9							
*12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	418	1	4059	3	Y	627	584	0			67
							17	4	690	9							
*01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	170	1	2685	3	Y	422	447	0			42
							6	4	464	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	228	1	4627	3	Y	392	393	0			23
							1	4	431	9							
09	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	220	1	4629	3	Y	452	443	0			32
							497	9									
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	233	1	3841	3	Y	502	493	0			41
							2	4	552	9							
11	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	169	1	8285	3	Y	1288	1230	0			99
							4	4	1417	9							
*12	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	190	1	7969	3	Y	1406	1433	0			72
							2	4	1547	9							
*01	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	207	1	8975	3	Y	1226	1205	0			93
							9	4	1349	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 6585 PERF. N/A

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		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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1238	3	508	9	N	462	340	1			306
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1162	3	556	9	N	505	177	1			634
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1185	3	873	9	N	794	539	1			889
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1140	3	526	9	N	478	185	1			1182
*12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1494	3	600	9	N	545	535	1			1192
*01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1254	3	383	9	N	348	348	1			1192

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	327	1	4188	3	Y	548	553	0			27
							4	4	603	9							
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	285	1	2802	3	Y	339	341	0			25
							13	4	373	9							
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	387	1	4371	3	Y	421	414	0			32
							30	4	463	9							
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	212	1	2037	3	Y	129	147	0			14
							12	4	142	9							
*12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	299	1	2898	3	Y	217	206	0			25
							12	4	239	9							
*01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	223	1	3543	3	Y	276	274	0			27
							9	4	304	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	203	1	3162	3	Y	238	245	0			8
							262	9									
09	3390	X	3384	-0-	-6	-0-	154	1	2373	3	Y	779	746	0			41
							857	9									
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	153	1	1839	3	Y	621	640	0			22
							683	9									
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	126	1	1542	3	Y	554	548	0			28
							609	9									
12	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	248	1	2332	3	Y	776	764	0			40
							854	9									
*01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	255	1	2027	3	Y	547	552	0			35
							602	9									

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	15841	X	14769	-0-	-1072	-0-	48	1	14302	3	Y	196	203	0			21
							203	4	216	9							
09	15330	X	11910	-0-	-3420	-0-	48	1	11628	3	Y	188	174	0			35
							27	4	207	9							
10	15841	X	12848	-0-	-2993	-0-	56	1	12559	3	Y	206	207	0			34
							6	4	227	9							
11	15330	X	11661	-0-	-3669	-0-	52	1	11382	3	Y	197	197	0			34
							10	4	217	9							
12	14756	X	10701	-0-	-4055	-0-	35	1	10455	3	Y	192	215	0			11
							211	9									
*01	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	40	1	10633	3	Y	190	191	0			10
							209	9									

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	10974	X	8260	-0-	-2714	-0-	946	1	6815	3	Y	451	459	0			30
							3	4	496	9							
09	10620	X	7750	-0-	-2870	-0-	814	1	6565	3	Y	330	329	0			31
							8	4	363	9							
10	10974	X	6732	-0-	-4242	-0-	403	1	5908	3	Y	376	374	0			33
							7	4	414	9							
11	10230	X	7994	-0-	-2236	-0-	406	1	7095	3	Y	438	437	0			34
							11	4	482	9							
12	7914	X	6786	-0-	-1128	-0-	303	1	6093	3	Y	346	349	0			31
							9	4	381	9							
*01	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	507	1	8975	3	Y	474	470	0			35
							9	4	521	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11656 X	8092	-0-	-3564	-0-	287	1	5523	3	Y	2070	2110	0			123
						5	4	2277	9							
09	8700 X	3074	-0-	-5626	-0-	234	1	2827	3	Y	8	117	0	4	1	10
						4	4	9	9							
10	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	385	1	8473	3	Y	224	213	0	6	1	15
						7	4	246	9							
11	10470 X	6925	-0-	-3545	-0-	343	1	6076	3	Y	458	445	0			28
						2	4	504	9							
*12	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	656	1	11642	3	Y	421	417	0	6	1	26
						37	4	463	9							
*01	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	767	1	11026	3	Y	432	431	0	5	1	22
						4	4	475	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
10	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	939	1	10617	3	Y	785	729	0			56
						74	4	864	9							
11	5550 X	539	-0-	-5011	-0-	43	1	423	3	Y	64	111	0			9
						3	4	70	9							
*12	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	376	1	3660	3	Y	762	692	0			79
						16	4	838	9							
*01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	212	1	3357	3	Y	625	644	0			60
						8	4	688	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

08	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	363	1	8983	3	Y	2883	2415	0	381	1	111
						1	4	3171	9							
09	8730 X	2086	-0-	-6644	-0-	167	1	1251	3	Y	607	562	0	108	1	48
						668	9									
10	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					48
11	9480 X	258	-0-	-9222	-0-	6	1	186	3	Y	60	25	0	78	1	5
						66	9									
*12	3476 X	1196	-0-	-2280	-0-	22	1	850	3	Y	294	292	0	2	1	5
						1	4	323	9							
01	T. A.	4479	-0-	4479	4479	125	1	3156	3	Y	1085	810	0	270	1	10
						4	4	1194	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

08	8153 X	5712	-0-	-2441	-0-	131	1	3228	3	Y	2139	1823	0	288	1	85
						2353	9									
09	5820 X	3158	-0-	-2662	-0-	207	1	1545	3	Y	1278	1066	0	207	1	90
						1406	9									
10	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-					90
11	7260 X	4495	-0-	-2765	-0-	88	1	2924	3	Y	1345	332	0	1055	1	48
						3	4	1480	9							
*12	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	164	1	6464	3	Y	3252	3214	0	21	1	65
						11	4	3577	9							
01	T. A.	2027	-0-	2027	2027	51	1	1279	3	Y	633	522	0	167	1	9
						1	4	696	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	197	1	8677	3	Y	876	863	0			22
							1	4	964	9							
09	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	75	1	2200	3	Y	226	237	0			11
							249	9									
10	2914	X	1098	-0-	-1816	-0-	24	1	968	3	Y	96	104	0			3
							106	9									
11	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	147	1	4928	3	Y	511	507	0			7
							121	4	562	9							
*12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	210	1	7177	3	Y	749	746	0			10
							33	4	824	9							
*01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	140	1	4705	3	Y	583	586	0			7
							12	4	641	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26630	X	26630	-0-	-0-	-0-	1059	1	20483	3	Y	4625	4585	0			109
							5088	9									
09	22015	X	22015	-0-	-0-	-0-	1441	1	15879	3	Y	4268	4263	0			114
							4695	9									
10	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	1089	1	18800	3	Y	4070	4004	0			180
							4477	9									
11	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	641	1	8793	3	Y	1968	2090	0			58
							2165	9									
*12	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	485	1	6248	3	Y	1611	1620	0			49
							1772	9									
*01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	420	1	3439	3	Y	978	982	0			45
							1076	9									

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	19933	X	4950	-0-	-14983	-0-	153	1	2954	3	Y	1675	1662	0			41
							1843	9									
09	14400	X	5589	-0-	-8811	-0-	316	1	3481	3	Y	1629	1624	0			46
							1792	9									
10	14725	X	9865	-0-	-4860	-0-	394	1	6808	3	Y	2421	2358	0			109
							2663	9									
11	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	590	1	8100	3	Y	3006	3027	0			88
							3307	9									
*12	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	587	1	7561	3	Y	3235	3223	0			100
							3559	9									
*01	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	631	1	5175	3	Y	2125	2125	0			100
							2338	9									

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
08	3658	X	188	-0-	-3470	-0-	7	1	139	3	Y	38	60	0			-0-
							42	9									
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	267	1	2943	3	Y	865	843	0			22
							952	9									
10	3286	X	3120	-0-	-166	-0-	138	1	2387	3	Y	541	540	0			23
							595	9									
11	3540	X	2738	-0-	-802	-0-	150	1	2053	3	Y	486	496	0			13
							535	9									
*12	3658	X	2384	-0-	-1274	-0-	134	1	1731	3	Y	472	472	0			13
							519	9									
*01	902	X	902	-0-	-0-	-0-	79	1	647	3	Y	160	167	0			6
							176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	69	1	3063	3	Y	462	495	0			11
							1	4	508	9							
09	2520	X	134	-0-	-2386	-0-	4	1	111	3	Y	17	28	0			-0-
							19	9									
10	2604	X	49	-0-	-2555	-0-	1	1	41	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	2520	X	220	-0-	-2300	-0-	5	1	179	3	Y	28	28	0			-0-
							5	4	31	9							
12	2076	X	509	-0-	-1567	-0-	12	1	422	3	Y	66	65	0			1
							2	4	73	9							
*01	549	X	549	-0-	-0-	-0-	13	1	445	3	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

08	4588	X	1511	-0-	-3077	-0-	152	1	1272	3	Y	79	154	0			23
							87	9									
09	4440	X	1924	-0-	-2516	-0-	181	1	1598	3	Y	132	131	0			24
							145	9									
10	4588	X	2998	-0-	-1590	-0-	121	1	2206	3	Y	610	551	0			83
							671	9									
11	4440	X	1890	-0-	-2550	-0-	157	1	1298	3	Y	395	410	0			68
							435	9									
12	4588	X	3083	-0-	-1505	-0-	268	1	2312	3	Y	457	431	0	25	1	69
							503	9									
*01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	159	1	2865	3	Y	289	300	0			58
							1	4	318	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

08	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	489	1	4116	3	Y	1063	1029	0			143
							1	4	1169	9							
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	380	1	3359	3	Y	828	832	0			139
							1	4	911	9							
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	220	1	4003	3	Y	682	717	0			104
							750	9									
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	637	1	5273	3	Y	989	942	0			151
							1	4	1088	9							
*12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	483	1	4154	3	Y	559	585	0	35	1	90
							615	9									
*01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	236	1	4248	3	Y	303	331	0			62
							1	4	333	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/01/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 10/01/2018

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

08	9765	X	4934	-0-	-4831	-0-	89	1	3943	3	Y	819	863	0			25
							1	4	901	9							
09	9450	X	23	-0-	-9427	-0-	1	1	18	3	Y	4	24	0			5
							4	9									
10	9765	X	33	-0-	-9732	-0-	1	1	26	3	Y	5	6	0			4
							6	9									
11	9450	X	5	-0-	-9445	-0-	4	3	1	9	Y	1	5	0			-0-
12	8481	X	45	-0-	-8436	-0-	1	1	35	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
*01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	20	1	690	3	Y	175	173	0			3
							2	4	193	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

08	14632	X	13376	-0-	-1256	-0-	263	1	11578	3	Y	1394	1413	0			32
							2	4	1533	9							
09	14160	X	11896	-0-	-2264	-0-	344	1	10180	3	Y	1246	1233	0			45
							1	4	1371	9							
10	12586	X	9875	-0-	-2711	-0-	214	1	8546	3	Y	1012	1047	0			10
							2	4	1113	9							
11	14160	X	10059	-0-	-4101	-0-	254	1	8451	3	Y	1044	1045	0			9
							206	4	1148	9							
12	14632	X	7819	-0-	-6813	-0-	195	1	6679	3	Y	831	833	0			7
							31	4	914	9							
*01	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	270	1	9045	3	Y	1336	1334	0			9
							22	4	1470	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/01/2018

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/26/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30104	X	15947	-0-	-14157	-0-	14829	3	1118	9	Y	1016	1022	0			24
09	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	12765	3	1135	9	Y	1032	1018	0			38
10	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11208	3	712	9	Y	647	679	0			6
11	12360	X	4340	-0-	-8020	-0-	4077	3	263	9	Y	239	244	0			1
12	12772	X	1637	-0-	-11135	-0-	1536	3	101	9	Y	92	93	0			-0-
*01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3372	3	265	9	Y	241	241	0			-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

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		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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/06/2018

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

08	3100	N	4429	-0-	1329	4100	1235	1	2327	3	Y	778	638	0			483
							11	4	856	9							
09	3000	N	3612	-0-	612	4712	939	1	2020	3	Y	594	642	0			435
							653	9									
10	6151	X	1439	-0-	-4712	-0-	345	1	855	3	Y	217	389	0			263
							239	9									
11	2970	X	1849	-0-	-1121	-0-	411	1	977	3	Y	375	407	0			231
							48	4	413	9							
12	2449	X	1378	-0-	-1071	-0-	261	1	682	3	Y	395	490	0			136
							435	9									
*01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	103	1	457	3	Y	368	330	0			174
							405	9									

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	30	-0-	-1241	-0-	7	3	23	9	Y	21	20	0			5
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	X	420	-0-	-270	-0-	24	1	327	3	Y	63	61	0			2
							69	9									
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

08	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	196	1	8620	3	Y	1511	1512	0			36
							1	4	1662	9							
09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	271	1	8004	3	Y	1151	1144	0			43
							1	4	1266	9							
10	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	222	1	8861	3	Y	1058	1090	0			11
							2	4	1164	9							
11	6390	X	5612	-0-	-778	-0-	141	1	4710	3	Y	587	593	0			5
							115	4	646	9							
12	6603	X	1169	-0-	-5434	-0-	29	1	997	3	Y	125	130	0			-0-
							5	4	138	9							
*01	162	X	162	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	94	1	3774	3	Y	555	495	1			102
							39	4	611	9							
09	3540	X	1033	-0-	-2507	-0-	9	1	979	3	Y	40	139	1			3
							1	4	44	9							
*10	3658	X	3	-0-	-3655	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			1
*11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	205	1	5022	3	Y	10	8	1			3
							26	4	11	9							
*12	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	336	1	6016	3	Y	288	260	0	24	1	7
							56	4	317	9							
*01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	182	1	1519	3	Y	37	38	0	6	1	-0-
							14	4	41	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 09/03/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	395	1	8038	3	Y	895	887	0			49
						2	4	985	9							
09	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	287	1	6040	3	Y	736	733	0			52
						810	9									
10	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	337	1	5535	3	Y	901	882	0			71
						2	4	991	9							
11	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	111	1	5442	3	Y	1055	1042	0			84
						3	4	1161	9							
*12	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	140	1	5916	3	Y	1255	1276	0			63
						2	4	1381	9							
*01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	75	1	3236	3	Y	532	552	0			43
						3	4	585	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

08	14B2 EXT	3330	-0-	3330	3330	61	1	2673	3	Y	542	561	0			12
						596	9									
09	14B2 EXT	712	-0-	712	4042	19	1	559	3	Y	122	131	0			3
						134	9									
10	14B2 EXT	2159	-0-	2159	6201	43	1	1717	3	Y	363	364	0			2
						399	9									
11	14B2 EXT	5191	-0-	5191	11392	120	1	4001	3	Y	884	879	0			7
						98	4	972	9							
*12	15734 X	4342	-0-	-11392	-0-	99	1	3396	3	Y	755	756	0			6
						16	4	831	9							
*01	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	162	1	5411	3	Y	1429	1425	0			10
						13	4	1572	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

08	17205 X	3240	-0-	-13965	-0-	56	1	2443	3	Y	674	720	0			17
						741	9									
09	16650 X	70	-0-	-16580	-0-	2	1	51	3	Y	15	30	0			2
						17	9									
10	16988 X	16001	-0-	-987	-0-	303	1	12091	3	Y	3277	3241	0			38
						2	4	3605	9							
11	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	327	1	10897	3	Y	3081	3087	0			32
						266	4	3389	9							
*12	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	454	1	15530	3	Y	2670	2672	0			30
						72	4	2937	9							
*01	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	342	1	11459	3	Y	2193	2204	0			19
						28	4	2412	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

08	T. A.	18427	-0-	18427	18427	380	1	14958	3	Y	2808	2803	0			57
						3089	9									
09	T. A.	6660	-0-	6660	25087	140	1	5230	3	Y	1140	1177	0			20
						36	4	1254	9							
10	T. A.	9718	-0-	9718	34805	228	1	7613	3	Y	1706	1692	0	8	1	26
						1877	9									
11	T. A.	8663	-0-	8663	43468	226	1	6620	3	Y	1548	1544	0			30
						114	4	1703	9							
*12	49908 X	6440	-0-	-43468	-0-	174	1	4938	3	Y	1172	1178	0			24
						39	4	1289	9							
*01	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	304	1	4700	3	Y	1197	1193	0	10	1	18
						18	4	1317	9							

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	14353	X	13905	-0-	-448	-0-	281	1	12406	3	Y	1105	1108	0			29
							2	4	1216	9							
09	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	508	1	15044	3	Y	1182	1164	0			47
							2	4	1300	9							
10	14353	X	12501	-0-	-1852	-0-	290	1	11590	3	Y	563	601	0			9
							2	4	619	9							
11	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	452	1	15071	3	Y	763	762	0			10
							368	4	839	9							
*12	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	518	1	17703	3	Y	903	901	0			12
							82	4	993	9							
*01	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	511	1	17165	3	Y	1039	1041	0			10
							43	4	1143	9							

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	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	62	1	2720	3	Y	655	661	0			17
							721	9									
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	94	1	2764	3	Y	650	641	0			26
							715	9									
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	68	1	2685	3	Y	566	584	0			8
							623	9									
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	74	1	2462	3	Y	541	542	0			7
							60	4	595	9							
12	2573	X	1346	-0-	-1227	-0-	31	1	1054	3	Y	233	236	0			4
							5	4	256	9							
*01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	Y	35	37	0			2
							39	9									

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	T. A.		14564	-0-	14564	14564	870	1	11117	3	Y	2334	2427	0			119
							10	4	2567	9							
09	T. A.		11414	-0-	11414	25978	881	1	8645	3	Y	1681	1674	0			126
							39	4	1849	9							
10	T. A.		5107	-0-	5107	31085	327	1	3706	3	Y	953	1002	0			77
							26	4	1048	9							
11	T. A.		13779	-0-	13779	44864	1085	1	10411	3	Y	2019	1927	0			169
							62	4	2221	9							
*12	55309	X	10445	-0-	-44864	-0-	805	1	7822	3	Y	1623	1610	0			182
							33	4	1785	9							
*01	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	519	1	8240	3	Y	2033	2026	0			189
							20	4	2236	9							

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
08	4030	X	3787	-0-	-243	-0-	104	1	2005	3	Y	1525	1537	0			36
							1678	9									
09	3900	X	2497	-0-	-1403	-0-	116	1	1284	3	Y	997	1007	0			26
							1097	9									
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	205	1	3529	3	Y	2116	2051	0			91
							2328	9									
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	227	1	3116	3	Y	1949	1986	0			54
							2144	9									
*12	3706	X	2133	-0-	-1573	-0-	88	1	1130	3	Y	832	862	0			24
							915	9									
*01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	373	1	3053	3	Y	2533	2448	0			109
							2786	9									

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	14973	X	14863	-0-	-110	-0-	278	1	12241	3	Y	2129	2151	0			48
							2	4	2342	9							
09	14490	X	12604	-0-	-1886	-0-	346	1	10224	3	Y	1848	1829	0			67
							1	4	2033	9							
10	14973	X	11772	-0-	-3201	-0-	244	1	9752	3	Y	1613	1664	0			16
							2	4	1774	9							
11	14490	X	7816	-0-	-6674	-0-	190	1	6328	3	Y	1040	1048	0			8
							154	4	1144	9							
*12	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	366	1	12516	3	Y	1443	1438	0			13
							58	4	1587	9							
*01	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	367	1	12325	3	Y	1687	1688	0			12
							31	4	1856	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

08	3100	N	6343	-0-	3243	3243	288	1	4495	3	Y	1418	1407	0			53
							1560	9									
09	3000	N	5468	-0-	2468	5711	256	1	3954	3	Y	1144	1134	0			63
							1258	9									
10	3100	N	3751	-0-	651	6362	217	1	2617	3	Y	834	866	0			31
							917	9									
11	9844	X	3482	-0-	-6362	-0-	191	1	2338	3	Y	866	853	0			44
							953	9									
*12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	578	1	5441	3	Y	1182	1164	0			62
							1300	9									
*01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	369	1	2925	3	Y	690	707	0			45
							759	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

08	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	316	1	13925	3	Y	2473	2487	0			59
							2	4	2720	9							
09	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	499	1	14753	3	Y	2474	2440	0			93
							2	4	2721	9							
10	15004	X	12035	-0-	-2969	-0-	251	1	10027	3	Y	1595	1670	0			18
							2	4	1755	9							
11	14520	X	9256	-0-	-5264	-0-	225	1	7507	3	Y	1218	1224	0			12
							184	4	1340	9							
12	13604	X	2081	-0-	-11523	-0-	50	1	1718	3	Y	277	286	0			3
							8	4	305	9							
*01	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	242	1	8120	3	Y	1554	1544	0			13
							20	4	1709	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	220	1	5145	3	Y	1797	1757	0	37	1	40
							1	4	1977	9							
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	166	1	3391	3	Y	784	805	0			19
							2	4	862	9							
10	5735	X	1457	-0-	-4278	-0-	35	1	1089	3	Y	302	312	0			9
							1	4	332	9							
11	5550	X	1574	-0-	-3976	-0-	36	1	1106	3	Y	392	390	0			11
							1	4	431	9							
12	5735	X	1552	-0-	-4183	-0-	54	1	1084	3	Y	375	373	0			13
							1	4	413	9							
*01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	11	0			3

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	11253	X	8017	-0-	-3236	-0-	150	1	6614	3	Y	1138	1167	0			29
							1	4	1252	9							
09	10890	X	335	-0-	-10555	-0-	10	1	294	3	Y	28	54	0			3
							31	9									
10	11253	X	3004	-0-	-8249	-0-	56	1	2221	3	Y	661	656	0			8
							727	9									
11	10890	X	7545	-0-	-3345	-0-	169	1	5636	3	Y	1456	1449	0			15
							138	4	1602	9							
*12	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	301	1	10283	3	Y	2324	2314	0			25
							48	4	2556	9							
*01	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	210	1	7052	3	Y	1836	1846	0			15
							18	4	2020	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2008	-0-	-658	-0-	59	1	1373	3	N	524	520	0	11	1	11
							576	9									
09	2580	X	1698	-0-	-882	-0-	57	1	1161	3	N	435	437	0			9
							1	4	479	9							
*10	3658	X	2061	-0-	-1597	-0-	46	1	1428	3	N	533	531	0			11
							1	4	586	9							
*11	3000	X	1897	-0-	-1103	-0-	43	1	1335	3	N	471	472	0			10
							1	4	518	9							
*12	2821	X	1249	-0-	-1572	-0-	44	1	874	3	N	300	303	0			7
							1	4	330	9							
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	7	0			-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	4154	X	2731	-0-	-1423	-0-	71	1	1660	3	N	909	905	0	19	1	20
							1000	9									
09	4020	X	2265	-0-	-1755	-0-	69	1	1411	3	N	713	718	0			15
							1	4	784	9							
*10	3844	X	2948	-0-	-896	-0-	66	1	2009	3	N	793	792	0			16
							1	4	872	9							
*11	3660	X	2905	-0-	-755	-0-	67	1	2085	3	N	683	685	0			14
							2	4	751	9							
*12	3410	X	1220	-0-	-2190	-0-	43	1	870	3	N	278	285	0			7
							1	4	306	9							
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	7	0			-0-

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
08	T. A.		8942	-0-	8942	8942	188	1	7377	3	Y	1252	1265	0			24
							1377	9									
09	T. A.		143	-0-	143	9085	4	1	134	3	Y	4	28	0			-0-
							1	4	4	9							
10	T. A.		6285	-0-	6285	15370	168	1	5591	3	Y	478	470	0	2	1	6
							526	9									
11	T. A.		6811	-0-	6811	22181	171	1	5034	3	Y	1380	1364	0			22
							88	4	1518	9							
*12	24781	X	2600	-0-	-22181	-0-	70	1	1989	3	Y	477	491	0			8
							16	4	525	9							
*01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	159	1	2457	3	Y	632	628	0	5	1	7
							9	4	695	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	35009	-0-	35009	81043	1	1	25057	3	N	9019	9042	0			49
						30	4	9921	9							
*03	14B2 EXT	40422	-0-	40422	121465	228	1	30708	3	N	8623	8234	0	392	1	46
						1	4	9485	9							
*04	14B2 EXT	29548	-0-	29548	151013	421	1	23391	3	N	5191	5158	0			79
						26	4	5710	9							
*05	14B2 EXT	23690	-0-	23690	174703	379	1	18671	3	N	4177	4202	0			54
						45	4	4595	9							
*06	14B2 EXT	23373	-0-	23373	198076	375	1	18470	3	N	4115	2913	0	1174	1	82
						1	4	4527	9							
*07	219934 X	21858	-0-	-198076	-0-	373	1	18015	3	N	3150	22	0	3097	1	113
						5	4	3465	9							
*08	20212 X	19505	-0-	-707	-0-	405	1	16330	3	N	2516	1441	0	1145	1	43
						2	4	2768	9							
*09	15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	392	1	12746	3	N	2083	2069	0			57
						14	4	2291	9							
*10	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	428	1	12876	3	N	2640	2637	0			60
						8	4	2904	9							
*11	19560 X	11908	-0-	-7652	-0-	366	1	9964	3	N	1430	1450	0			40
						5	4	1573	9							
*12	16032 X	14983	-0-	-1049	-0-	413	1	11797	3	N	2518	2507	0			51
						3	4	2770	9							
*01	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	439	1	11207	3	N	2513	2483	0	34	1	47
						87	4	2764	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HY RRCID -> 284122 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HZ RRCID -> 284123 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 6944 PERF. N/A

*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

08	122047 X	17077	-0-	-104970	-0-	251	1	15780	3	Y	951	954	0			30
						1046	9									
09	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	127	1	11342	3	Y	668	669	0			29
						1	4	735	9							
10	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	39	1	5161	3	Y	634	631	0			32
						697	9									
11	20280 X	13489	-0-	-6791	-0-	80	1	11637	3	Y	1611	1580	0			63
						1772	9									
12	20956 X	18284	-0-	-2672	-0-	121	1	16843	3	Y	1194	1217	0			40
						7	4	1313	9							
*01	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	164	1	15353	3	Y	1084	1089	0			35
						1192	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110360	X	22260	-0-	-88100	-0-	329	1	20688	3	Y	1130	1130	0			36
							1243	9									
09	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	208	1	18710	3	Y	980	973	0			43
							2	4	1078	9							
10	23221	X	23221	-0-	-0-	-0-	163	1	21864	3	Y	1085	1072	0			56
							1194	9									
11	24690	X	1649	-0-	-23041	-0-	11	1	1548	3	Y	82	131	0			7
							90	9									
12	25513	X	101	-0-	-25412	-0-	1	1	94	3	Y	5	10	0			2
							6	9									
*01	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	20	1	1884	3	Y	103	100	0			5
							113	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

08	49414	X	31387	-0-	-18027	-0-	428	1	26870	3	Y	3717	3710	0			117
							4089	9									
09	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	247	1	22251	3	Y	3171	3151	0			137
							3	4	3488	9							
10	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	158	1	21191	3	Y	3348	3316	0			169
							3683	9									
11	33450	X	23967	-0-	-9483	-0-	139	1	20132	3	Y	3360	3394	0			135
							3696	9									
12	33414	X	24384	-0-	-9030	-0-	148	1	20597	3	Y	3301	3328	0			108
							8	4	3631	9							
*01	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	209	1	19611	3	Y	3018	3032	0			94
							1	4	3320	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

02	SHUT IN		23560	-0-	23560	23560	1	1	15587	3	Y	7134	5333	0	1314	1	487
							125	4	7847	9							
03	SHUT IN		29164	-0-	29164	52724	4	1	22002	3	Y	6507	6167	0	750	1	77
							7158	9									
04	SHUT IN		15927	-0-	15927	68651	30	1	12869	3	Y	2741	2746	0	56	1	16
							13	4	3015	9							
05	SHUT IN		12313	-0-	12313	80964	93	1	11247	3	Y	799	808	0	3	1	4
							94	4	879	9							
06	SHUT IN		7192	-0-	7192	88156	100	1	6795	3	Y	198	200	0			2
							79	4	218	9							
07	SHUT IN		12763	-0-	12763	100919	216	1	11151	3	Y	1133	1102	0	22	1	11
							150	4	1246	9							
*08	112898	X	11979	-0-	-100919	-0-	189	1	10814	3	Y	698	700	0			9
							208	4	768	9							
*09	22860	X	4522	-0-	-18338	-0-	36	1	3731	3	Y	631	628	0	2	1	10
							61	4	694	9							
*10	23622	X	3334	-0-	-20288	-0-	30	1	3298	3	Y	-0-	10	0			-0-
							6	4									
11	12360	X	1722	-0-	-10638	-0-	13	1	1694	3	Y	11	11	0			-0-
							3	4	12	9							
*12	12772	X	2886	-0-	-9886	-0-	17	1	2035	3	Y	757	744	0			13
							1	4	833	9							
*01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	30	1	2147	3	Y	706	702	0			17
							777	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108686	X	24083	-0-	-84603	-0-	359	1	22538	3	Y	1078	1078	0			36
							1186	9									
09	20188	X	20188	-0-	-0-	-0-	213	1	19082	3	Y	810	809	0			37
							2	4	891	9							
10	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	152	1	20402	3	Y	950	937	0			50
							1045	9									
11	25830	X	23831	-0-	-1999	-0-	154	1	22437	3	Y	1126	1129	0			47
							1	4	1239	9							
12	26691	X	23040	-0-	-3651	-0-	157	1	21863	3	Y	919	934	0			32
							9	4	1011	9							
*01	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	238	1	22218	3	Y	947	948	0			31
							1042	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14384	X	4593	-0-	-9791	-0-	96	1	3828	3	Y	606	626	0			9
							2	4	667	9							
09	8310	X	2576	-0-	-5734	-0-	60	1	1914	3	Y	547	548	0			8
							602	9									
10	7316	X	3296	-0-	-4020	-0-	70	1	2555	3	Y	610	612	0			6
							671	9									
11	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	77	1	2774	3	Y	582	580	0			8
							640	9									
*12	4588	X	3050	-0-	-1538	-0-	70	1	2449	3	Y	483	486	0			5
							531	9									
*01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	128	1	3920	3	Y	682	679	0			8
							1	4	750	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	6160	-0-	-2334	-0-	129	1	5112	3	Y	834	862	0			17
							2	4	917	9							
09	8220	X	5305	-0-	-2915	-0-	141	1	4485	3	Y	617	620	0			14
							679	9									
10	8494	X	5858	-0-	-2636	-0-	134	1	4857	3	Y	788	789	0			13
							867	9									
11	8220	X	4995	-0-	-3225	-0-	119	1	4295	3	Y	528	530	0			11
							581	9									
12	5834	X	5210	-0-	-624	-0-	122	1	4290	3	Y	725	722	0			14
							798	9									
*01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	136	1	4138	3	Y	538	542	0			10
							1	4	592	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140430	X	22681	-0-	-117749	-0-	339	1	21298	3	Y	949	948	0			29
							1044	9									
09	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	214	1	19213	3	Y	765	761	0			33
							2	4	842	9							
10	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	130	1	17400	3	Y	1172	1146	0			59
							1289	9									
11	24180	X	17442	-0-	-6738	-0-	112	1	16268	3	Y	965	984	0			40
							1062	9									
12	24986	X	17530	-0-	-7456	-0-	119	1	16583	3	Y	746	761	0			25
							7	4	821	9							
*01	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	149	1	13907	3	Y	673	676	0			22
							740	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	98673	X	40726	-0-	-57947	-0-	250	1	36863	3	Y	3284	3298	0			63
							1	4	3612	9							
*06	95490	X	35349	-0-	-60141	-0-	327	1	31854	3	Y	2880	2870	0			73
							3168	9									
*07	98673	X	34753	-0-	-63920	-0-	391	1	31612	3	Y	2488	2491	0			70
							13	4	2737	9							
*08	98673	X	28051	-0-	-70622	-0-	407	1	25595	3	Y	1863	1875	0			58
							2049	9									
*09	40800	X	26687	-0-	-14113	-0-	272	1	24445	3	Y	1788	1771	0			75
							3	4	1967	9							
10	40734	X	27693	-0-	-13041	-0-	189	1	25515	3	Y	1807	1792	0			90
							1	4	1988	9							
11	35340	X	23797	-0-	-11543	-0-	150	1	21908	3	Y	1580	1608	0			62
							1	4	1738	9							
12	34751	X	22699	-0-	-12052	-0-	148	1	20739	3	Y	1639	1649	0			52
							9	4	1803	9							
*01	22937	X	22937	-0-	-0-	-0-	225	1	21061	3	Y	1501	1508	0			45
							1651	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

08	118234	X	20495	-0-	-97739	-0-	308	1	19350	3	Y	761	762	0			25
							837	9									
09	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	169	1	15226	3	Y	548	549	0			24
							2	4	603	9							
10	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	56	1	7478	3	Y	223	235	0			12
							245	9									
11	22860	X	16265	-0-	-6595	-0-	108	1	15670	3	Y	443	438	0			17
							487	9									
12	23622	X	14557	-0-	-9065	-0-	99	1	13863	3	Y	535	535	0			17
							6	4	589	9							
*01	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	140	1	13040	3	Y	679	675	0			21
							747	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

08	48949	X	18611	-0-	-30338	-0-	250	1	15735	3	Y	2387	2385	0			75
							2626	9									
09	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	153	1	13757	3	Y	2112	2096	0			91
							2	4	2323	9							
10	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	66	1	8794	3	Y	1347	1368	0			70
							1482	9									
11	21060	X	15440	-0-	-5620	-0-	91	1	13193	3	Y	1960	1952	0			78
							2156	9									
12	21762	X	12838	-0-	-8924	-0-	76	1	10603	3	Y	1959	1973	0			64
							4	4	2155	9							
*01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	32	1	2960	3	Y	563	609	0			18
							619	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

08	43648	X	24603	-0-	-19045	-0-	327	1	20543	3	Y	3394	3371	0			108
							3733	9									
09	30750	X	22338	-0-	-8412	-0-	211	1	18899	3	Y	2933	2913	0			128
							2	4	3226	9							
10	30752	X	16097	-0-	-14655	-0-	100	1	13337	3	Y	2418	2421	0			125
							2660	9									
11	27090	X	19575	-0-	-7515	-0-	113	1	16319	3	Y	2857	2867	0			115
							3143	9									
12	24614	X	19011	-0-	-5603	-0-	114	1	15954	3	Y	2669	2695	0			89
							7	4	2936	9							
*01	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	154	1	14413	3	Y	2456	2467	0			78
							2702	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	82119	X	-0-	-0-	-82119	-0-					Y	-0-	54	0			-0-
*06	79470	X	-0-	-0-	-79470	-0-					Y	-0-					-0-
*07	82119	X	776	-0-	-81343	-0-	9	1	670	3	Y	88	85	0			3
							97	9									
*08	82119	X	24237	-0-	-57882	-0-	332	1	20870	3	Y	2759	2677	0			85
							3035	9									
*09	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	199	1	17823	3	Y	2049	2044	0			90
							2	4	2254	9							
10	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	110	1	14809	3	Y	1800	1797	0			93
							1980	9									
11	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	106	1	15270	3	Y	1816	1834	0			75
							1998	9									
12	24242	X	15829	-0-	-8413	-0-	99	1	13866	3	Y	1689	1706	0			58
							6	4	1858	9							
*01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	93	1	8650	3	Y	1050	1072	0			36
							1155	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

08	28148	X	13958	-0-	-14190	-0-	180	1	11319	3	Y	2235	2230	0			72
							2459	9									
09	23310	X	12897	-0-	-10413	-0-	118	1	10570	3	Y	2007	1991	0			88
							1	4	2208	9							
10	19406	X	8176	-0-	-11230	-0-	50	1	6699	3	Y	1297	1316	0			69
							1427	9									
11	15870	X	11193	-0-	-4677	-0-	63	1	9186	3	Y	1767	1763	0			73
							1944	9									
12	15283	X	10809	-0-	-4474	-0-	62	1	8741	3	Y	1820	1830	0			63
							4	4	2002	9							
*01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	80	1	7459	3	Y	1642	1650	0			55
							1806	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

08	98518	X	18827	-0-	-79691	-0-	275	1	17301	3	Y	1137	1137	0			34
							1251	9									
09	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	165	1	14842	3	Y	852	851	0			35
							2	4	937	9							
10	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	97	1	13028	3	Y	765	763	0			37
							842	9									
11	21030	X	12608	-0-	-8422	-0-	81	1	11680	3	Y	770	778	0			29
							847	9									
12	21731	X	10059	-0-	-11672	-0-	66	1	9253	3	Y	669	677	0			21
							4	4	736	9							
*01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	90	1	8358	3	Y	606	609	0			18
							667	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

08	130758	X	25044	-0-	-105714	-0-	362	1	22775	3	Y	1734	1732	0			55
							1907	9									
09	126540	X	25094	-0-	-101446	-0-	256	1	23033	3	Y	1638	1622	0			71
							3	4	1802	9							
10	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	172	1	23234	3	Y	1569	1560	0			80
							1	4	1726	9							
11	25950	X	23143	-0-	-2807	-0-	148	1	21434	3	Y	1419	1442	0			57
							1561	9									
12	26815	X	22933	-0-	-3882	-0-	151	1	21114	3	Y	1508	1516	0			49
							9	4	1659	9							
*01	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	215	1	20100	3	Y	1464	1467	0			46
							1610	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
*06	103110	X	19382	-0-	-83728	-0-	175	1	17060	3	Y	1952	1946	0		50
							2147	9								
*07	106547	X	12462	-0-	-94085	-0-	136	1	10958	3	Y	1240	1254	0		36
							4	4	1364	9						
*08	106547	X	14333	-0-	-92214	-0-	202	1	12668	3	Y	1330	1324	0		42
							1463	9								
*09	21690	X	13678	-0-	-8012	-0-	138	1	12472	3	Y	969	969	0		42
							2	4	1066	9						
10	22785	X	13174	-0-	-9611	-0-	90	1	12070	3	Y	922	918	0		46
							1014	9								
11	19380	X	8940	-0-	-10440	-0-	56	1	8145	3	Y	672	691	0		27
							739	9								
12	14322	X	10392	-0-	-3930	-0-	67	1	9353	3	Y	880	879	0		28
							4	4	968	9						
*01	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	156	1	14612	3	Y	1341	1328	0		41
							1475	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
08	143499	X	13392	-0-	-130107	-0-	199	1	12519	3	Y	613	615	0		20
							674	9								
09	138870	X	14257	-0-	-124613	-0-	148	1	13378	3	Y	663	654	0		29
							2	4	729	9						
10	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	103	1	13858	3	Y	726	718	0		37
							799	9								
11	15840	X	12709	-0-	-3131	-0-	82	1	11927	3	Y	636	647	0		26
							700	9								
12	16337	X	12104	-0-	-4233	-0-	80	1	11224	3	Y	723	725	0		24
							5	4	795	9						
*01	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	135	1	12629	3	Y	769	769	0		24
							846	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
08	132835	X	25706	-0-	-107129	-0-	376	1	23612	3	Y	1562	1562	0		48
							1718	9								
09	128550	X	20224	-0-	-108326	-0-	209	1	18756	3	Y	1143	1143	0		48
							2	4	1257	9						
10	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	103	1	13870	3	Y	758	769	0		37
							834	9								
11	27510	X	6030	-0-	-21480	-0-	39	1	5646	3	Y	314	340	0		11
							345	9								
12	28458	X	3225	-0-	-25233	-0-	21	1	2974	3	Y	208	214	0		5
							1	4	229	9						
*01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	26	1	2443	3	Y	193	194	0		4
							212	9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
08	44206	X	35276	-0-	-8930	-0-	705	1	31053	3	Y	3194	3231	0		81
							5	4	3513	9						
09	42780	X	28153	-0-	-14627	-0-	831	1	24570	3	Y	2499	2481	0		99
							3	4	2749	9						
10	26025	X	26025	-0-	-0-	-0-	572	1	22840	3	Y	2372	2440	0		31
							4	4	2609	9						
11	36810	X	24805	-0-	-12005	-0-	632	1	21116	3	Y	2309	2313	0		27
							517	4	2540	9						
12	34406	X	27680	-0-	-6726	-0-	701	1	23963	3	Y	2641	2635	0		33
							111	4	2905	9						
*01	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	522	1	17521	3	Y	2292	2301	0		24
							43	4	2521	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38037 X	32647	-0-	-5390	-0-	682	1	30071	3	Y	1717	1741	0			41
						5	4	1889	9							
09	36810 X	23621	-0-	-13189	-0-	731	1	21621	3	Y	1151	1148	0			44
						3	4	1266	9							
10	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	157	1	6256	3	Y	322	362	0			4
						1	4	354	9							
11	33510 X	9523	-0-	-23987	-0-	257	1	8552	3	Y	459	459	0			4
						209	4	505	9							
12	34658 X	15918	-0-	-18740	-0-	426	1	14558	3	Y	787	783	0			8
						68	4	866	9							
*01	53368 X	53368	-0-	-0-	-0-	1441	1	48390	3	Y	3106	3089	0			25
						120	4	3417	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	23369	-0-	23369	23369	14968	3	121	4	Y	7527	5627	0	1387	1	513
						8280	9									
03	SHUT IN	54110	-0-	54110	77479	7	1	38268	3	Y	14395	13145	0	1601	1	162
						15835	9									
04	SHUT IN	41328	-0-	41328	118807	75	1	32100	3	Y	8292	8239	0	170	1	45
						32	4	9121	9							
05	SHUT IN	42523	-0-	42523	161330	309	1	37289	3	Y	4195	4208	0	14	1	18
						310	4	4615	9							
06	SHUT IN	23127	-0-	23127	184457	291	1	19778	3	Y	2572	2574	0			16
						229	4	2829	9							
*07	SHUT IN	10547	-0-	10547	195004	158	1	8167	3	Y	1920	1881	0	39	1	16
						110	4	2112	9							
08	SHUT IN	7672	-0-	7672	202676	101	1	5754	3	Y	1552	1552	0			16
						110	4	1707	9							
*09	209416 X	6740	-0-	-202676	-0-	47	1	4852	3	Y	1602	1591	0	4	1	23
						79	4	1762	9							
10	29140 X	4156	-0-	-24984	-0-	29	1	3053	3	Y	972	977	0			18
						5	4	1069	9							
11	28200 X	2461	-0-	-25739	-0-	16	1	2012	3	Y	390	399	0			9
						4	4	429	9							
*12	17830 X	902	-0-	-16928	-0-	6	1	658	3	Y	216	221	0			4
						238	9									
01	2170 X	467	-0-	-1703	-0-	5	1	354	3	Y	98	99	0			3
						108	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	18751	-0-	18751	18751	34	1	14546	3	Y	3654	3617	0			37
						152	4	4019	9							
06	SHUT IN	15718	-0-	15718	34469	26	1	12185	3	Y	3188	3178	0	32	1	15
						3507	9									
07	SHUT IN	13309	-0-	13309	47778	53	1	10423	3	Y	2575	2528	0	38	1	24
						2833	9									
08	SHUT IN	12410	-0-	12410	60188	50	1	9766	3	Y	2358	2059	0	299	1	24
						2594	9									
09	SHUT IN	8295	-0-	8295	68483	42	1	7252	3	Y	910	866	0	52	1	16
						1001	9									
10	SHUT IN	3893	-0-	3893	72376	17	1	3674	3	Y	184	192	0	4	1	4
						202	9									
*11	75639 X	3263	-0-	-72376	-0-	17	1	2743	3	Y	457	453	0			8
						503	9									
*12	10664 X	3345	-0-	-7319	-0-	21	1	2696	3	Y	571	567	0			12
						628	9									
*01	10664 X	3572	-0-	-7092	-0-	23	1	2756	3	Y	721	714	0			19
						793	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26257 X	13419	-0-	-12838	-0-	266	1	11719	3	Y	1302	1307	0			31
						2	4	1432	9							
09	25410 X	11701	-0-	-13709	-0-	340	1	10060	3	Y	1182	1168	0			45
						1	4	1300	9							
10	25982 X	25982	-0-	-0-	-0-	566	1	22589	3	Y	2566	2581	0			30
						4	4	2823	9							
11	25701 X	25701	-0-	-0-	-0-	651	1	21692	3	Y	2571	2574	0			27
						530	4	2828	9							
*12	18450 X	18450	-0-	-0-	-0-	490	1	16760	3	Y	1020	1035	0			12
						78	4	1122	9							
*01	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	187	1	6284	3	Y	434	442	0			4
						16	4	477	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 284302 COMPL. DATE 09/03/2017 TOTAL DEPTH 6673 PERF. N/A

*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/29/2018

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HC RRCID -> 284303 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 05/05/2018

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

03	SHUT IN	49740	-0-	49740	49740	143	1	39894	3	Y	8821	8305	0	317	1	199
						9703	9									
04	SHUT IN	106160	-0-	106160	155900	192	1	83612	3	Y	19924	19903	0	19	1	201
						440	4	21916	9							
05	SHUT IN	84180	-0-	84180	240080	157	1	67955	3	Y	14524	14577	0			148
						92	4	15976	9							
06	SHUT IN	65327	-0-	65327	305407	118	1	54962	3	Y	9315	9326	0	93	1	44
						10247	9									
07	SHUT IN	56416	-0-	56416	361823	242	1	47882	3	Y	7538	7401	0	114	1	67
						8292	9									
08	SHUT IN	45381	-0-	45381	407204	199	1	39107	3	Y	5523	4835	0	702	1	53
						6075	9									
09	SHUT IN	39950	-0-	39950	447154	201	1	34325	3	Y	4931	4624	0	278	1	82
						5424	9									
10	SHUT IN	36283	-0-	36283	483437	145	1	31856	3	Y	3893	3836	0	83	1	56
						4282	9									
*11	515114 X	31677	-0-	-483437	-0-	178	1	28237	3	Y	2965	2979	0			42
						3262	9									
*12	31000 X	28410	-0-	-2590	-0-	195	1	25104	3	Y	2828	2817	0			53
						3111	9									
*01	31000 X	7861	-0-	-23139	-0-	59	1	7150	3	Y	593	630	0			16
						652	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 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-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	SHUT IN	2742	-0-	2742	2742	8	1	2341	3		Y	357	337	0	13	1		7
						393	9											
04	SHUT IN	38634	-0-	38634	41376	62	1	27045	3		Y	9459	9364	0	9	1		93
						1122	4	10405	9									
05	SHUT IN	47194	-0-	47194	88570	87	1	37844	3		Y	8364	8374	0				83
						63	4	9200	9									
06	SHUT IN	35390	-0-	35390	123960	63	1	29240	3		Y	5534	5538	0	55	1		24
						6087	9											
07	SHUT IN	33195	-0-	33195	157155	144	1	28495	3		Y	4142	4068	0	63	1		35
						4556	9											
08	SHUT IN	26822	-0-	26822	183977	118	1	23101	3		Y	3275	2865	0	415	1		30
						3603	9											
*09	206775 X	22798	-0-	-183977	-0-	113	1	19233	3		Y	3138	2941	0	177	1		50
						3452	9											
10	36642 X	21588	-0-	-15054	-0-	84	1	18479	3		Y	2750	2704	0	59	1		37
						3025	9											
11	35460 X	24987	-0-	-10473	-0-	138	1	21781	3		Y	2789	2788	0				38
						3068	9											
*12	24902 X	24321	-0-	-581	-0-	159	1	20545	3		Y	3288	3264	0				62
						3617	9											
*01	21199 X	21199	-0-	-0-	-0-	148	1	17930	3		Y	2837	2828	0				71
						3121	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	30671	-0-	30671	30671	48	1	21011	3	Y	8557	8463	0	8	1	86
						199	4	9413	9							
05	SHUT IN	61098	-0-	61098	91769	108	1	46856	3	Y	12849	12804	0			131
						14134	9									
06	SHUT IN	58503	-0-	58503	150272	104	1	48365	3	Y	9122	9119	0	91	1	43
						10034	9									
07	SHUT IN	44668	-0-	44668	194940	189	1	37310	3	Y	6517	6403	0	99	1	58
						7169	9									
08	SHUT IN	42318	-0-	42318	237258	185	1	36387	3	Y	5224	4569	0	664	1	49
						5746	9									
09	SHUT IN	34344	-0-	34344	271602	174	1	29771	3	Y	3999	3757	0	225	1	66
						4399	9									
10	SHUT IN	32117	-0-	32117	303719	122	1	26646	3	Y	4863	4757	0	103	1	69
						5349	9									
*11	331921 X	28202	-0-	-303719	-0-	148	1	23416	3	Y	4216	4224	0			61
						4638	9									
*12	29974 X	29974	-0-	-0-	-0-	196	1	25218	3	Y	4145	4128	0			78
						4560	9									
*01	30417 X	30417	-0-	-0-	-0-	220	1	26634	3	Y	3239	3235	0			82
						3563	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

03	SHUT IN	41719	-0-	41719	41719	113	1	31643	3	Y	9057	8527	0	325	1	205
						9963	9									
04	SHUT IN	124190	-0-	124190	165909	229	1	99428	3	Y	22171	22130	0	21	1	225
						145	4	24388	9							
05	SHUT IN	139311	-0-	139311	305220	270	1	116628	3	Y	20375	20392	0			208
						22413	9									
06	SHUT IN	110626	-0-	110626	415846	204	1	94761	3	Y	14237	14235	0	142	1	68
						15661	9									
07	SHUT IN	88060	-0-	88060	503906	389	1	76920	3	Y	9774	9606	0	149	1	87
						10751	9									
08	SHUT IN	77317	-0-	77317	581223	343	1	67374	3	Y	8727	7624	0	1108	1	82
						9600	9									
09	SHUT IN	60911	-0-	60911	642134	310	1	52928	3	Y	6975	6549	0	393	1	115
						7673	9									
10	SHUT IN	51387	-0-	51387	693521	206	1	45070	3	Y	5555	5473	0	119	1	78
						6111	9									
*11	738157 X	44636	-0-	-693521	-0-	249	1	39460	3	Y	4479	4493	0			64
						4927	9									
*12	44733 X	43024	-0-	-1709	-0-	296	1	38153	3	Y	4159	4145	0			78
						4575	9									
*01	44733 X	40909	-0-	-3824	-0-	303	1	36677	3	Y	3572	3560	0			90
						3929	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	11699	-0-	11699	11699	19	1	8095	3	Y	2556	2530	0			26
						773	4	2812	9							
06	SHUT IN	13851	-0-	13851	25550	23	1	10797	3	Y	2755	2740	0	27	1	14
						3031	9									
07	SHUT IN	13023	-0-	13023	38573	52	1	10311	3	Y	2418	2373	0	37	1	22
						2660	9									
08	SHUT IN	11338	-0-	11338	49911	47	1	9255	3	Y	1851	1620	0	235	1	18
						2036	9									
09	SHUT IN	8475	-0-	8475	58386	43	1	7336	3	Y	996	941	0	56	1	17
						1096	9									
10	SHUT IN	7649	-0-	7649	66035	30	1	6552	3	Y	970	952	0	21	1	14
						1067	9									
11	SHUT IN	6337	-0-	6337	72372	35	1	5478	3	Y	749	753	0			10
						824	9									
*12	78021 X	5649	-0-	-72372	-0-	37	1	4807	3	Y	732	728	0			14
						805	9									
*01	6262 X	5316	-0-	-946	-0-	39	1	4680	3	Y	543	543	0			14
						597	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	56589	-0-	56589	56589	158	1	44135	3	Y	11178	10524	0	401	1	253
						12296	9									
04	SHUT IN	135545	-0-	135545	192134	249	1	108162	3	Y	24540	24521	0	23	1	249
						140	4	26994	9							
05	SHUT IN	131895	-0-	131895	324029	254	1	109745	3	Y	19905	19951	0			203
						21896	9									
06	SHUT IN	97834	-0-	97834	421863	182	1	84489	3	Y	11966	11993	0	119	1	57
						13163	9									
07	SHUT IN	73089	-0-	73089	494952	316	1	62370	3	Y	9457	9287	0	143	1	84
						10403	9									
08	SHUT IN	57684	-0-	57684	552636	252	1	49416	3	Y	7287	6376	0	926	1	69
						8016	9									
09	SHUT IN	44996	-0-	44996	597632	225	1	38532	3	Y	5672	5328	0	320	1	93
						6239	9									
10	SHUT IN	36212	-0-	36212	633844	143	1	31406	3	Y	4239	4181	0	91	1	60
						4663	9									
*11	659684 X	25840	-0-	-633844	-0-	139	1	21968	3	Y	3394	3405	0			49
						3733	9									
*12	28148 X	27252	-0-	-896	-0-	184	1	23776	3	Y	2993	2986	0			56
						3292	9									
*01	28148 X	27356	-0-	-792	-0-	201	1	24278	3	Y	2615	2606	0			65
						2877	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	9199	-0-	9199	9199	27	1	7414	3	Y	1598	1504	0	57	1	37
						1758	9									
04	SHUT IN	58761	-0-	58761	67960	100	1	43604	3	Y	13639	13525	0	13	1	138
						54	4	15003	9							
05	SHUT IN	73034	-0-	73034	140994	131	1	56611	3	Y	14811	14798	0			151
						16292	9									
06	SHUT IN	60142	-0-	60142	201136	104	1	48349	3	Y	10626	10620	0	106	1	51
						11689	9									
07	SHUT IN	53400	-0-	53400	254536	226	1	44603	3	Y	7792	7656	0	119	1	68
						8571	9									
08	SHUT IN	45804	-0-	45804	300340	199	1	39038	3	Y	5970	5224	0	758	1	56
						6567	9									
09	SHUT IN	31555	-0-	31555	331895	153	1	26219	3	Y	4712	4425	0	266	1	77
						5183	9									
10	SHUT IN	41771	-0-	41771	373666	162	1	35584	3	Y	5477	5361	0	117	1	76
						6025	9									
*11	410463 X	36797	-0-	-373666	-0-	195	1	30861	3	Y	5219	5222	0			73
						5741	9									
*12	42173 X	42173	-0-	-0-	-0-	282	1	36334	3	Y	5052	5031	0			94
						5557	9									
*01	41640 X	41640	-0-	-0-	-0-	293	1	35444	3	Y	5366	5326	0			134
						5903	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	87703	-0-	87703	87703	253	1	70438	3	Y	15465	14560	0	555	1	350
						17012	9									
04	SHUT IN	134962	-0-	134962	222665	239	1	103698	3	Y	25271	25340	0	24	1	257
						3227	4	27798	9							
05	SHUT IN	93815	-0-	93815	316480	173	1	74885	3	Y	16935	17019	0			173
						128	4	18629	9							
06	SHUT IN	69954	-0-	69954	386434	126	1	58417	3	Y	10374	10395	0	103	1	49
						11411	9									
07	SHUT IN	50802	-0-	50802	437236	215	1	42510	3	Y	7343	7215	0	112	1	65
						8077	9									
08	SHUT IN	39590	-0-	39590	476826	170	1	33324	3	Y	5542	4850	0	704	1	53
						6096	9									
*09	508980 X	32154	-0-	-476826	-0-	158	1	26995	3	Y	4546	4267	0	256	1	76
						5001	9									
10	28641 X	28641	-0-	-0-	-0-	111	1	24436	3	Y	3722	3665	0	80	1	53
						4094	9									
11	25688 X	25688	-0-	-0-	-0-	140	1	22234	3	Y	3013	3022	0			44
						3314	9									
*12	23677 X	23677	-0-	-0-	-0-	157	1	20246	3	Y	2976	2965	0			55
						3274	9									
*01	20560 X	20560	-0-	-0-	-0-	146	1	17627	3	Y	2534	2525	0			64
						2787	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 284446 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19507 05/13/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	11080	-0-	11080	11080	35	1	9662	3	Y	1257	1183	0	45	1	29
						1383	9									
04	SHUT IN	71212	-0-	71212	82292	120	1	52286	3	Y	17038	16879	0	16	1	172
						64	4	18742	9							
05	SHUT IN	69359	-0-	69359	151651	124	1	53532	3	Y	14178	14205	0			145
						107	4	15596	9							
06	SHUT IN	56966	-0-	56966	208617	99	1	45823	3	Y	10040	10037	0	101	1	47
						11044	9									
07	SHUT IN	57310	-0-	57310	265927	238	1	47097	3	Y	9068	8897	0	137	1	81
						9975	9									
08	SHUT IN	54432	-0-	54432	320359	237	1	46449	3	Y	7042	6161	0	894	1	68
						7746	9									
09	SHUT IN	45996	-0-	45996	366355	227	1	38840	3	Y	6299	5908	0	355	1	104
						6929	9									
10	SHUT IN	36848	-0-	36848	403203	143	1	31268	3	Y	4943	4871	0	106	1	70
						5437	9									
*11	420750 X	17547	-0-	-403203	-0-	96	1	15143	3	Y	2098	2138	0			30
						2308	9									
*12	27187 X	-0-	-0-	-27187	-0-					Y	2	32	0			-0-
*01	27187 X	34	-0-	-27153	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HB RRCID -> 284448 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 6758 PERF. N/A

*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 03/31/2018

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 284449 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 7292 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	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	31602	-0-	31602	31604	24409	3	9	4	Y	6531	6229	0			302
						7184	9									
01	SHUT IN	53734	-0-	53734	85338	17	1	39711	3	Y	12673	12862	0			113
						66	4	13940	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

08	56203 X	27898	-0-	-28305	-0-	587	1	23505	3	Y	3460	3463	1			171
						3806	9									
09	24394 X	24394	-0-	-0-	-0-	879	1	20513	3	Y	2729	2746	1			154
						3002	9									
10	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	240	1	11646	3	Y	836	895	1			95
						920	9									
11	34320 X	23641	-0-	-10679	-0-	251	1	21554	3	Y	1660	1651	1			104
						10	4	1826	9							
12	35464 X	18376	-0-	-17088	-0-	393	1	16706	3	Y	1160	1190	1			74
						1	4	1276	9							
*01	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	376	1	13594	3	Y	1185	1178	1			81
						1304	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34875	X	21134	-0-	-13741	-0-	481	1	19263	3	Y	1264	1306	1			67
							1390	9									
09	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	688	1	16049	3	Y	1014	1022	1			59
							1115	9									
10	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	329	1	15915	3	Y	943	904	1			98
							1037	9									
11	19320	X	13748	-0-	-5572	-0-	148	1	12625	3	Y	882	921	1			59
							5	4	970	9							
12	21142	X	14652	-0-	-6490	-0-	314	1	13326	3	Y	920	921	1			58
							1012	9									
*01	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	322	1	11613	3	Y	626	640	1			44
							689	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65937	X	29402	-0-	-36535	-0-	681	1	27259	3	Y	1329	1377	1			74
							1462	9									
09	25676	X	25676	-0-	-0-	-0-	987	1	23021	3	Y	1516	1499	1			91
							1668	9									
10	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	462	1	22442	3	Y	2267	2127	1			231
							1	4	2494	9							
11	30720	X	20879	-0-	-9841	-0-	214	1	18343	3	Y	2104	2193	1			142
							8	4	2314	9							
12	31744	X	19187	-0-	-12557	-0-	392	1	16620	3	Y	1977	1990	1			129
							2175	9									
*01	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	454	1	16451	3	Y	1885	1880	1			134
							1	4	2074	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	227	1	9111	3	Y	752	752	1			34
							827	9									
09	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	435	1	10140	3	Y	813	805	1			42
							894	9									
10	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	226	1	10923	3	Y	552	540	1			54
							607	9									
11	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	86	1	7315	3	Y	514	538	1			30
							3	4	565	9							
*12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	189	1	8008	3	Y	574	572	1			32
							631	9									
*01	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	253	1	9133	3	Y	574	571	1			35
							631	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99758	X	30375	-0-	-69383	-0-	449	1	28192	3	Y	1576	1577	0			52
							1734	9									
09	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	258	1	23220	3	Y	1254	1250	0			56
							3	4	1379	9							
10	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	156	1	20942	3	Y	1259	1250	0			65
							1385	9									
11	34110	X	20787	-0-	-13323	-0-	134	1	19375	3	Y	1162	1179	0			48
							1278	9									
12	35247	X	17092	-0-	-18155	-0-	112	1	15544	3	Y	1300	1304	0			44
							6	4	1430	9							
*01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	61	1	5687	3	Y	334	366	0			12
							367	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	69519	-0-	69519	69519	185	1	51682	3	Y	16047	15108	0	576	1	363
						17652	9									
04	SHUT IN	129801	-0-	129801	199320	233	1	101292	3	Y	25603	25680	0	25	1	261
						113	4	28163	9							
05	SHUT IN	93632	-0-	93632	292952	167	1	72216	3	Y	19198	19263	0			196
						131	4	21118	9							
06	SHUT IN	66183	-0-	66183	359135	111	1	51654	3	Y	13107	13110	0	130	1	63
						14418	9									
07	SHUT IN	59498	-0-	59498	418633	246	1	48659	3	Y	9630	9460	0	146	1	87
						10593	9									
08	SHUT IN	49497	-0-	49497	468130	208	1	40771	3	Y	7744	6773	0	983	1	75
						8518	9									
*09	512275 X	44145	-0-	-468130	-0-	214	1	36616	3	Y	6650	6239	0	374	1	112
						7315	9									
10	67177 X	41520	-0-	-25657	-0-	160	1	35145	3	Y	5650	5558	0	121	1	83
						6215	9									
11	65010 X	37711	-0-	-27299	-0-	204	1	32252	3	Y	4777	4789	0			71
						5255	9									
*12	35409 X	35409	-0-	-0-	-0-	232	1	29876	3	Y	4819	4796	0			94
						5301	9									
*01	34000 X	34000	-0-	-0-	-0-	235	1	28474	3	Y	4810	4780	0			124
						5291	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	68161	-0-	68161	68161	202	1	56318	3	Y	10583	9964	0	380	1	239
						11641	9									
04	SHUT IN	131122	-0-	131122	199283	245	1	106623	3	Y	21656	21656	0	21	1	218
						432	4	23822	9							
05	SHUT IN	101537	-0-	101537	300820	194	1	83923	3	Y	15662	15721	0			159
						192	4	17228	9							
06	SHUT IN	70908	-0-	70908	371728	128	1	59276	3	Y	10458	10464	0	105	1	48
						11504	9									
07	SHUT IN	61506	-0-	61506	433234	267	1	52741	3	Y	7725	7589	0	117	1	67
						8498	9									
08	SHUT IN	48705	-0-	48705	481939	213	1	41924	3	Y	5971	5225	0	759	1	54
						6568	9									
*09	516021 X	34082	-0-	-481939	-0-	172	1	29305	3	Y	4186	3937	0	236	1	67
						4605	9									
10	73780 X	31924	-0-	-41856	-0-	125	1	27289	3	Y	4100	4023	0	87	1	57
						4510	9									
11	71400 X	33831	-0-	-37569	-0-	187	1	29550	3	Y	3722	3727	0			52
						4094	9									
*12	31062 X	30809	-0-	-253	-0-	206	1	26601	3	Y	3638	3620	0			70
						4002	9									
01	31062 X	27467	-0-	-3595	-0-	194	1	23549	3	Y	3385	3369	0			86
						3724	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 284499 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	30102	-0-	30102	30102	21638	3	8	4	Y	7687	7331	0			356
						8456	9									
01	SHUT IN	59441	-0-	59441	89543	18	1	42406	3	Y	15405	15624	0			137
						71	4	16946	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 284500 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19	-0-	19	19	18	3	1	9	Y	1					1
12	SHUT IN	3977	-0-	3977	3996	2973	3	1	4	Y	912	870	0			43
						1003	9									
01	SHUT IN	21117	-0-	21117	25113	6	1	13507	3	Y	6893	6874	0			62
						22	4	7582	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

*05	19861 X	19861	-0-	-0-	-0-	387	1	18428	3	Y	951	948	0			40
						1046	9									
*06	10800 X	4712	-0-	-6088	-0-	142	1	4155	3	Y	377	400	0			17
						415	9									
*07	11160 X	4477	-0-	-6683	-0-	57	1	3320	3	Y	960	912	0			65
						44	4	1056	9							
*08	11160 X	4041	-0-	-7119	-0-	78	1	3091	3	Y	792	842	0			15
						1	4	871	9							
*09	10800 X	3965	-0-	-6835	-0-	98	1	3115	3	Y	684	685	0			14
						752	9									
10	11160 X	4201	-0-	-6959	-0-	89	1	3215	3	Y	815	816	0			13
						897	9									
11	4710 X	3855	-0-	-855	-0-	81	1	2917	3	Y	779	777	0			15
						857	9									
12	4464 X	3821	-0-	-643	-0-	82	1	2882	3	Y	779	779	0			15
						857	9									
*01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	90	1	2753	3	Y	804	805	0			14
						1	4	884	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 284597 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/06/2018

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 284598 COMPL. DATE 10/08/2017 TOTAL DEPTH 6734 PERF. N/A

*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/14/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 284601 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/08/2018

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HX RRCID -> 284630 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

02	SHUT IN		31238	-0-	31238	31238	84	1	16307	3	Y	11777	9705	0	1943	1	129
							1892	4	12955	9							
03	SHUT IN		30824	-0-	30824	62062	83	1	20789	3	Y	8726	8356	0	460	1	39
							353	4	9599	9							
04	SHUT IN		27320	-0-	27320	89382	133	1	21633	3	Y	4817	4758	0	39	1	59
							255	4	5299	9							
05	SHUT IN		19700	-0-	19700	109082	133	1	15175	3	Y	3827	3799	0	38	1	49
							182	4	4210	9							
06	SHUT IN		14183	-0-	14183	123265	162	1	11184	3	Y	2560	2562	0			47
							21	4	2816	9							
07	SHUT IN		10597	-0-	10597	133862	157	1	8177	3	Y	2057	2033	0	16	1	55
							2263	9									
08	SHUT IN		10146	-0-	10146	144008	134	1	7376	3	Y	2396	2384	0			67
							2636	9									
09	SHUT IN		8448	-0-	8448	152456	178	1	5972	3	Y	2089	2059	0			97
							2298	9									
10	14B2 EXT		9044	-0-	9044	161500	203	1	6118	3	Y	2475	2436	0	50	1	86
							2723	9									
11	14B2 EXT		8340	-0-	8340	169840	98	1	3018	3	Y	4749	4634	0			201
							5224	9									
*12	0	W	1349	-0-	1349	171189	38	1	970	3	Y	310	465	0	21	1	25
							341	9									
01	0	W	2033	-0-	2033	173222	12	1	306	3	Y	1559	1506	0			78
							1715	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

08	SHUT IN		10998	-0-	10998	16012	180	1	7151	3	Y	3331	3291	0			58
							3	4	3664	9							
09	SHUT IN		17854	-0-	17854	33866	400	1	12669	3	Y	4350	4326	0			82
							4785	9									
10	SHUT IN		24542	-0-	24542	58408	528	1	19171	3	Y	4403	4423	0			62
							4843	9									
11	SHUT IN		24140	-0-	24140	82548	509	1	18406	3	Y	4750	4730	0			82
							5225	9									
*12	104220	X	21672	-0-	-82548	-0-	522	1	18299	3	Y	2592	2629	0			45
							2851	9									
01	20212	X	17922	-0-	-2290	-0-	515	1	15739	3	Y	1512	1532	0			25
							5	4	1663	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	45927	-0-	45927	117665	171	1	40244	3	Y	4995	5047	0			82
						17	4	5495	9							
03	SHUT IN	47102	-0-	47102	164767	280	1	40890	3	Y	5389	5381	0			90
						4	4	5928	9							
04	SHUT IN	36265	-0-	36265	201032	164	1	31983	3	Y	3742	3736	0			96
						2	4	4116	9							
05	SHUT IN	32935	-0-	32935	233967	508	1	28822	3	Y	3265	3297	0			64
						13	4	3592	9							
06	SHUT IN	36172	-0-	36172	270139	738	1	31816	3	Y	3284	3258	0			90
						6	4	3612	9							
07	SHUT IN	33365	-0-	33365	303504	566	1	30498	3	Y	2084	2111	0			63
						9	4	2292	9							
*08	333124 X	29620	-0-	-303504	-0-	616	1	27189	3	Y	1645	1669	0			39
						5	4	1810	9							
*09	26460 X	24234	-0-	-2226	-0-	745	1	22033	3	Y	1321	1311	0			49
						3	4	1453	9							
*10	30777 X	30777	-0-	-0-	-0-	708	1	28282	3	Y	1620	1651	0			18
						5	4	1782	9							
11	28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	756	1	25228	3	Y	1508	1511	0			15
						617	4	1659	9							
*12	29447 X	29447	-0-	-0-	-0-	783	1	26768	3	Y	1611	1609	0			17
						124	4	1772	9							
*01	34075 X	34075	-0-	-0-	-0-	914	1	30674	3	Y	2192	2191	0			18
						76	4	2411	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 284706 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 7174 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	22886	-0-	22886	22886	16223	3	6	4	Y	6052	5771	0			281
						6657	9									
01	SHUT IN	20855	-0-	20855	43741	6	1	13646	3	Y	6527	6748	0			60
						23	4	7180	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

*06	13350 X	8017	-0-	-5333	-0-	239	1	7030	3	Y	679	673	0			32
						1	4	747	9							
*07	13795 X	6814	-0-	-6981	-0-	105	1	6043	3	Y	533	525	0			40
						80	4	586	9							
*08	13795 X	6596	-0-	-7199	-0-	148	1	5866	3	Y	527	554	0			13
						2	4	580	9							
*09	13350 X	6239	-0-	-7111	-0-	172	1	5437	3	Y	573	572	0			14
						630	9									
10	13795 X	6854	-0-	-6941	-0-	165	1	6005	3	Y	622	624	0			12
						684	9									
11	8010 X	5292	-0-	-2718	-0-	129	1	4677	3	Y	442	443	0			11
						486	9									
12	6820 X	4618	-0-	-2202	-0-	111	1	3882	3	Y	568	566	0			13
						625	9									
01	6603 X	4695	-0-	-1908	-0-	128	1	3909	3	Y	597	597	0			13
						1	4	657	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	5781	-0-	5781	5813	4500	3	2	4	N	1163	1109	0			54
						1279	9									
01	SHUT IN	17769	-0-	17769	23582	5	1	11595	3	N	5591	5596	0			49
						19	4	6150	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 284960 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7220 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	99	-0-	99	99	99	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	34839	-0-	34839	34938	25749	3	9	4	N	8255	7872	0			383
						9081	9									
01	SHUT IN	53032	-0-	53032	87970	15	1	33643	3	N	17563	17789	0			157
						55	4	19319	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

*07	SHUT IN	29679	-0-	29679	29679	417	1	24029	3	Y	4469	4173	0			296
						317	4	4916	9							
*08	SHUT IN	54291	-0-	54291	83970	1092	1	43465	3	Y	8833	8971	0			158
						18	4	9716	9							
*09	SHUT IN	51548	-0-	51548	135518	1290	1	40843	3	Y	8558	8554	0			162
						1	4	9414	9							
*10	SHUT IN	62255	-0-	62255	197773	1358	1	49350	3	Y	10496	10513	0			145
						1	4	11546	9							
*11	SHUT IN	54920	-0-	54920	252693	1226	1	44369	3	Y	8476	8476	0			145
						1	4	9324	9							
*12	308237 X	55544	-0-	-252693	-0-	1277	1	44800	3	Y	8605	8609	0			141
						1	4	9466	9							
*01	51970 X	51970	-0-	-0-	-0-	1384	1	42322	3	Y	7500	7525	0			116
						14	4	8250	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

07	0	26085	-0-	26085	26085	378	1	21793	3	Y	3296	3078	0			218
						288	4	3626	9							
08	0	53952	-0-	53952	80037	1130	1	45015	3	Y	7080	7173	0			125
						19	4	7788	9							
09	0	56464	-0-	56464	136501	1478	1	46874	3	Y	7374	7360	0			139
						1	4	8111	9							
10	0	65929	-0-	65929	202430	1509	1	54830	3	Y	8717	8736	0			120
						1	4	9589	9							
11	0	58165	-0-	58165	260595	1364	1	49343	3	Y	6779	6783	0			116
						1	4	7457	9							
*12	320540 X	59945	-0-	-260595	-0-	1458	1	51168	3	Y	6653	6660	0			109
						1	4	7318	9							
*01	58109 X	58109	-0-	-0-	-0-	1609	1	49249	3	Y	6576	6584	0			101
						17	4	7234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		33276	-0-	33276	33276	456	1	26239	3	Y	5668	5293	0			375
							346	4	6235	9							
08	0		58242	-0-	58242	91518	1142	1	45486	3	Y	10541	10729	0			187
							19	4	11595	9							
09	0		47993	-0-	47993	139511	1170	1	37129	3	Y	8812	8832	0			167
							1	4	9693	9							
10	0		56673	-0-	56673	196184	1201	1	43638	3	Y	10757	10775	0			149
							1	4	11833	9							
11	0		51308	-0-	51308	247492	1114	1	40318	3	Y	8977	8972	0			154
							1	4	9875	9							
*12	299792	X	52300	-0-	-247492	-0-	1172	1	41116	3	Y	9101	9105	0			150
							1	4	10011	9							
*01	49089	X	49089	-0-	-0-	-0-	1277	1	39055	3	Y	7949	7976	0			123
							13	4	8744	9							

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

08	82	X	3	-0-	-79	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	37	1	1195	3	Y	88	88	0			7
							4	4	97	9							
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	35	1	1125	3	Y	85	86	0			6
							3	4	94	9							
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	3	Y	74	73	0			7
							3	4	81	9							
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	35	1	1177	3	Y	87	87	0			7
							4	4	96	9							
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	3	Y	88	88	0			7
							4	4	97	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	X	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 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	89	1	2817	3	Y	194	194	0			3
							7	4	213	9							
09	3000	N	3051	-0-	51	51	86	1	2743	3	Y	196	195	0			4
							6	4	216	9							
10	3016	N	2965	-0-	-51	-0-	79	1	2687	3	Y	175	175	0			4
							6	4	193	9							
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	79	1	2660	3	Y	188	189	0			3
							9	4	207	9							
12	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	78	1	2712	3	Y	180	179	0			4
							8	4	198	9							
01	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

08	291	X	-0-	-0-	-291	-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	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

08	8122	X	7705	-0-	-417	-0-	231	1	7287	3	Y	150	149	0			2
							22	4	165	9							
09	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	235	1	7458	3	Y	159	158	0			3
							19	4	175	9							
10	8122	X	7239	-0-	-883	-0-	201	1	6775	3	Y	221	221	0			3
							20	4	243	9							
11	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	208	1	7082	3	Y	367	366	0			4
							25	4	404	9							
12	8153	X	7863	-0-	-290	-0-	209	1	7260	3	Y	342	341	0			5
							18	4	376	9							
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

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-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	122	1	3876	3	Y	344	343	0			6
							12	4	378	9							
09	3810	X	3806	-0-	-4	-0-	106	1	3349	3	Y	313	312	0			7
							7	4	344	9							
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	118	1	3996	3	Y	311	310	0	1	1	7
							14	4	342	9							
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	113	1	3833	3	Y	298	297	0			8
							14	4	328	9							
12	3937	X	3916	-0-	-21	-0-	102	1	3527	3	Y	251	250	0			9
							11	4	276	9							
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	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

08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	122	1	3859	3	Y	78	78	0			5
							12	4	86	9							
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	123	1	3930	3	Y	113	112	0			6
							10	4	124	9							
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	121	1	4074	3	Y	95	96	0			5
							14	4	105	9							
11	3870	X	3735	-0-	-135	-0-	103	1	3509	3	Y	100	99	0			6
							13	4	110	9							
12	3999	X	3381	-0-	-618	-0-	90	1	3153	3	Y	118	117	0			7
							8	4	130	9							
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3697	-0-	-860	-0-	109	1	3444	3	Y	122	122	0			3
							10	4	134	9							
09	4410	X	3705	-0-	-705	-0-	110	1	3457	3	Y	119	118	0			4
							7	4	131	9							
10	3751	X	3158	-0-	-593	-0-	88	1	2947	3	Y	105	105	0			4
							7	4	116	9							
11	3570	X	2432	-0-	-1138	-0-	66	1	2254	3	Y	95	95	0			4
							7	4	105	9							
12	3844	X	2846	-0-	-998	-0-	77	1	2632	3	Y	118	117	0			5
							7	4	130	9							
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	3	Y	52	52	0			4
							4	4	57	9							
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	40	1	1248	3	Y	67	66	0			5
							4	4	74	9							
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1261	3	Y	59	60	0			4
							4	4	65	9							
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	34	1	1163	3	Y	32	32	0			4
							3	4	35	9							
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	35	1	1220	3	Y	11	10	0			5
							4	4	12	9							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	30	1	965	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	989	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	33	1	1139	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	960	N	739	-0-	-221	-0-	21	1	717	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	32	1	1070	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5137	-0-	-722	-0-	148	1	4689	3	Y	261	260	0			6
							13	4	287	9							
09	5670	X	4783	-0-	-887	-0-	137	1	4359	3	Y	251	250	0			7
							11	4	276	9							
10	5673	X	4982	-0-	-691	-0-	135	1	4561	3	Y	246	246	0			7
							15	4	271	9							
11	5340	X	4705	-0-	-635	-0-	126	1	4298	3	Y	240	240	0			7
							17	4	264	9							
12	5394	X	4524	-0-	-870	-0-	119	1	4139	3	Y	232	232	0			7
							11	4	255	9							
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	26	1	801	3	Y	12	11	0			1
							2	4	13	9							
09	1020	N	799	-0-	-221	-0-	24	1	760	3	Y	13	12	0			2
							1	4	14	9							
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	19	1	637	3	Y	10	10	0			2
							1	4	11	9							
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	23	1	802	3	Y	13	12	0			3
							2	4	14	9							
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	28	1	951	3	Y	15	15	0			3
							2	4	17	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	19	1	572	3	Y	298	299	0			3
							1	4	328	9							
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	18	1	568	3	Y	175	176	0			2
							193	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	22	1	736	3	Y	196	195	0			3
							2	4	216	9							
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	21	1	726	3	Y	224	224	0			3
							1	4	246	9							
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	3	Y	328	325	0	1	8	5
							2	4	361	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	36	1	1131	3	Y	53	53	0			-0-
							4	4	58	9							
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	35	1	1085	3	Y	83	82	0			1
							3	4	91	9							
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	30	1	1027	3	Y	73	73	0			1
							2	4	80	9							
11	1200	N	1048	-0-	-152	-0-	27	1	943	3	Y	69	68	0			2
							2	4	76	9							
12	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	28	1	968	3	Y	71	71	0			2
							2	4	78	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	6324	X	5955	-0-	-369	-0-	180	1	5673	3	Y	76	75	0			1
							18	4	84	9							
09	6120	X	5708	-0-	-412	-0-	172	1	5433	3	Y	81	80	0			2
							14	4	89	9							
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	164	1	5533	3	Y	103	101	0	1	8	3
							17	4	113	9							
11	5880	X	5463	-0-	-417	-0-	152	1	5179	3	Y	104	105	0			2
							18	4	114	9							
12	6076	X	5599	-0-	-477	-0-	153	1	5314	3	Y	107	107	0			2
							14	4	118	9							
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	111	1	3479	3	Y	203	203	0			10
							10	4	223	9							
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	106	1	3359	3	Y	214	213	0			11
							7	4	235	9							
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	101	1	3426	3	Y	286	285	0			12
							13	4	315	9							
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	100	1	3411	3	Y	301	301	0			12
							12	4	331	9							
*12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	100	1	3441	3	Y	112	114	0			10
							11	4	123	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	151	1	4752	3	Y	273	273	0			2
							15	4	300	9							
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	155	1	4914	3	Y	216	216	0			2
							12	4	238	9							
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	148	1	4986	3	Y	256	255	0			3
							16	4	282	9							
11	5010	X	4765	-0-	-245	-0-	128	1	4342	3	Y	253	253	0			3
							17	4	278	9							
12	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	129	1	4469	3	Y	226	225	0			4
							14	4	249	9							
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	66	1	2095	3	Y	14	13	0			1
							5	4	15	9							
09	2040	N	1801	-0-	-239	-0-	55	1	1729	3	Y	12	11	0			2
							4	4	13	9							
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	62	1	2139	3	Y	27	27	0			2
							6	4	30	9							
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	62	1	2110	3	Y	30	31	0			1
							7	4	33	9							
*12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	61	1	2137	3	Y	31	31	0			1
							5	4	34	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	66	1	2070	3	Y	264	263	0			10
							5	4	290	9							
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	62	1	2000	3	Y	290	288	0			12
							4	4	319	9							
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	60	1	2017	3	Y	273	273	0			12
							6	4	300	9							
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	56	1	1879	3	Y	180	181	0			11
							6	4	198	9							
12	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	54	1	1853	3	Y	219	218	0			12
							5	4	241	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	42	1	1328	3	Y	60	59	0			2
							4	4	66	9							
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	51	1	1636	3	Y	76	75	0			3
							4	4	84	9							
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	67	1	2258	3	Y	117	116	0			4
							6	4	129	9							
11	3000	N	3102	-0-	102	102	82	1	2824	3	Y	168	169	0			3
							11	4	185	9							
*12	3100	N	3672	-0-	572	674	96	1	3358	3	Y	188	187	0			4
							11	4	207	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	674					Y	NO RPT					4

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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	42	1	1336	3	Y	50	50	0			2
							4	4	55	9							
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	40	1	1263	3	Y	49	48	0			3
							4	4	54	9							
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	27	1	899	3	Y	32	33	0			2
							2	4	35	9							
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	39	1	1300	3	Y	49	49	0			2
							5	4	54	9							
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	3	Y	45	44	0			3
							4	4	50	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	651	N	622	-0-	-29	-0-	17	1	546	3	Y	53	54	0			3
							1	4	58	9							
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	40	1	1261	3	Y	127	126	0			4
							4	4	140	9							
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	20	1	680	3	Y	64	65	0			3
							2	4	70	9							
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	13	1	470	3	Y	46	47	0			2
							1	4	51	9							
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	23	1	783	3	Y	76	76	0			2
							84	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	89	1	2811	3	Y	62	61	0			7
							7	4	68	9							
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	76	1	2421	3	Y	54	55	0			6
							5	4	59	9							
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	79	1	2692	3	Y	58	58	0			6
							6	4	64	9							
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	73	1	2474	3	Y	54	54	0			6
							8	4	59	9							
*12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	71	1	2463	3	Y	54	55	0			5
							5	4	59	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3712	-0-	612	612	111	1	3479	3	Y	102	101	0			11
							10	4	112	9							
09	3000	N	4065	-0-	1065	1677	121	1	3814	3	Y	110	110	0			11
							9	4	121	9							
10	3100	N	4300	-0-	1200	2877	120	1	4046	3	Y	109	109	0			11
							14	4	120	9							
11	5395	X	2518	-0-	-2877	-0-	69	1	2368	3	Y	66	66	0			11
							8	4	73	9							
*12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	94	1	3236	3	Y	90	88	0			13
							9	4	99	9							
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					13

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	5208	X	4344	-0-	-864	-0-	131	1	4148	3	Y	47	48	0			17
							13	4	52	9							
09	5040	X	4330	-0-	-710	-0-	131	1	4139	3	Y	45	45	0			17
							10	4	50	9							
10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	147	1	4976	3	Y	51	51	0			17
							16	4	56	9							
11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	138	1	4688	3	Y	49	50	0			16
							17	4	54	9							
12	4991	X	4939	-0-	-52	-0-	137	1	4733	3	Y	50	50	0			16
							14	4	55	9							
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					16

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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	82	-0-	82	82	2	1	76	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	82					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	9	N	-0-	-0-	-9	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	60	1	1900	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
09	2070	N	1946	-0-	-124	-0-	59	1	1881	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	56	1	1911	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	57	1	1953	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
12	2015	N	1753	-0-	-262	-0-	49	1	1698	3	Y	1	1	1			-0-
							5	4	1	9							
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	2139	N	1719	-0-	-420	-0-	51	1	1620	3	Y	39	38	0			3
							5	4	43	9							
09	1770	N	823	-0-	-947	-0-	25	1	776	3	Y	19	20	0			2
							1	4	21	9							
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	43	1	1432	3	Y	33	32	0			3
							4	4	36	9							
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	69	1	2356	3	Y	56	57	0			2
							8	4	62	9							
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	51	1	1783	3	Y	34	33	0			3
							5	4	37	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	208	1	6595	3	Y	73	72	0			3
							19	4	80	9							
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	202	1	6414	3	Y	73	73	0			3
							17	4	80	9							
10	6696	X	6211	-0-	-485	-0-	176	1	5945	3	Y	64	63	0			4
							20	4	70	9							
11	6480	X	6312	-0-	-168	-0-	174	1	5929	3	Y	171	171	0			4
							21	4	188	9							
12	6696	X	6435	-0-	-261	-0-	173	1	5996	3	Y	227	226	0			5
							16	4	250	9							
01	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-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	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	90	1	2847	3	Y	222	222	0			8
							8	4	244	9							
09	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	86	1	2721	3	Y	224	223	0			9
							6	4	246	9							
10	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	80	1	2701	3	Y	201	201	0			9
							6	4	221	9							
11	3270	X	2639	-0-	-631	-0-	70	1	2378	3	Y	166	167	0			8
							8	4	183	9							
12	3379	X	2345	-0-	-1034	-0-	61	1	2117	3	Y	147	148	0			7
							5	4	162	9							
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	99	1	3145	3	Y	250	249	0			9
							8	4	275	9							
09	3240	X	3239	-0-	-1	-0-	91	1	2876	3	Y	242	242	0			9
							6	4	266	9							
10	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	87	1	2916	3	Y	223	224	0			8
							7	4	245	9							
11	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	82	1	2798	3	Y	208	208	0			8
							11	4	229	9							
12	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	77	1	2645	3	Y	201	201	0			8
							7	4	221	9							
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					8

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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	32	1	996	3	Y	53	53	0			1
							3	4	58	9							
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	29	1	909	3	Y	57	58	0			-0-
							2	4	63	9							
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	27	1	908	3	Y	52	52	0			-0-
							2	4	57	9							
11	1050	N	815	-0-	-235	-0-	22	1	745	3	Y	43	43	0			-0-
							1	4	47	9							
12	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	27	1	924	3	Y	54	54	0			-0-
							2	4	59	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	121	1	3832	3	Y	226	225	0			7
							12	4	249	9							
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	118	1	3744	3	Y	264	261	0			10
							9	4	290	9							
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	107	1	3635	3	Y	172	173	0			9
							13	4	189	9							
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	103	1	3503	3	Y	189	190	0			8
							13	4	208	9							
*12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	124	1	4303	3	Y	222	220	0			10
							11	4	244	9							
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					10

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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4264	-0-	-231	-0-	123	1	3904	3	Y	204	204	0			12
							13	4	224	9							
09	4350	X	4313	-0-	-37	-0-	123	1	3931	3	Y	226	224	0			14
							10	4	249	9							
10	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	117	1	3930	3	Y	208	208	0			14
							14	4	229	9							
11	4140	X	4000	-0-	-140	-0-	106	1	3628	3	Y	230	231	0			13
							13	4	253	9							
12	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	107	1	3725	3	Y	271	270	0			14
							11	4	298	9							
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					14

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	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	41	-0-	-2191	-0-	16	3	25	9	Y	23	23	0			1
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	29	1	972	3	Y	292	288	0	1	1	3
							2	4	321	9							
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	137	1	4313	3	Y	86	86	0			7
							13	4	95	9							
09	4470	X	4447	-0-	-23	-0-	133	1	4208	3	Y	87	86	0			8
							10	4	96	9							
10	4526	X	4123	-0-	-403	-0-	116	1	3909	3	Y	76	75	0			9
							14	4	84	9							
11	4410	X	4372	-0-	-38	-0-	122	1	4143	3	Y	83	83	0			9
							16	4	91	9							
12	4588	X	4514	-0-	-74	-0-	123	1	4285	3	Y	86	86	0			9
							11	4	95	9							
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					9

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	2976	X	2782	-0-	-194	-0-	80	1	2518	3	Y	162	162	0			5
							6	4	178	9							
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	92	1	2946	3	Y	178	178	0			5
							6	4	196	9							
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	101	1	3396	3	Y	186	185	0			6
							12	4	205	9							
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	86	1	2960	3	Y	182	182	0			6
							11	4	200	9							
12	2976	X	2647	-0-	-329	-0-	68	1	2386	3	Y	171	171	0			6
							5	4	188	9							
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3069 X	2623	-0-	-446	-0-	79	1	2506	3	Y	29	28	0			8
						6	4	32	9							
09	2880 X	2017	-0-	-863	-0-	61	1	1927	3	Y	23	24	0			7
						4	4	25	9							
10	2821 X	1878	-0-	-943	-0-	53	1	1798	3	Y	20	21	0			6
						5	4	22	9							
11	2640 X	931	-0-	-1709	-0-	27	1	891	3	Y	10	10	0			6
						2	4	11	9							
12	2728 X	918	-0-	-1810	-0-	26	1	881	3	Y	10	10	0			6
						11	9									
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

08	5828 X	5610	-0-	-218	-0-	163	1	5150	3	Y	256	255	0			6
						15	4	282	9							
09	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	167	1	5290	3	Y	273	272	0			7
						14	4	300	9							
10	5828 X	5461	-0-	-367	-0-	148	1	4994	3	Y	275	275	0			7
						16	4	303	9							
11	5640 X	5138	-0-	-502	-0-	137	1	4651	3	Y	303	303	0			7
						17	4	333	9							
12	5828 X	5088	-0-	-740	-0-	132	1	4582	3	Y	327	325	0			9
						14	4	360	9							
01	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

08	4867 X	2772	-0-	-2095	-0-	82	1	2633	3	Y	45	45	0			4
						7	4	50	9							
09	4680 X	4041	-0-	-639	-0-	121	1	3835	3	Y	69	68	0			5
						9	4	76	9							
10	4774 X	4144	-0-	-630	-0-	117	1	3940	3	Y	66	66	0			5
						14	4	73	9							
11	4740 X	4358	-0-	-382	-0-	122	1	4142	3	Y	71	73	0			3
						16	4	78	9							
12	4898 X	4382	-0-	-516	-0-	120	1	4172	3	Y	72	72	0			3
						11	4	79	9							
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					3

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	8897	X	8755	-0-	-142	-0-	253	1	8009	3	Y	426	426	0			5
							24	4	469	9							
09	8580	X	7859	-0-	-721	-0-	231	1	7306	3	Y	276	277	0			4
							18	4	304	9							
10	8866	X	7568	-0-	-1298	-0-	207	1	7018	3	Y	294	294	0	1	1	3
							20	4	323	9							
11	8580	X	7959	-0-	-621	-0-	216	1	7324	3	Y	358	359	0			2
							25	4	394	9							
12	8804	X	8321	-0-	-483	-0-	219	1	7625	3	Y	415	414	0			3
							20	4	457	9							
01	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					3

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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	36	1	1155	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	34	1	1063	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	32	1	1088	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	29	1	990	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	32	1	1076	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	6045	X	5552	-0-	-493	-0-	167	1	5274	3	Y	87	86	0			2
							15	4	96	9							
09	5850	X	4744	-0-	-1106	-0-	137	1	4364	3	Y	211	209	0			4
							11	4	232	9							
10	6045	X	5442	-0-	-603	-0-	153	1	5178	3	Y	86	87	0			3
							16	4	95	9							
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	171	1	5810	3	Y	100	101	0			2
							21	4	110	9							
*12	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	183	1	6348	3	Y	110	110	0			2
							18	4	121	9							
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					2

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	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	66	1	2086	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	2340	N	2005	-0-	-335	-0-	61	1	1940	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	66	1	2214	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	63	1	2147	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	60	1	2061	3	Y	-0-					-0-
							5	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 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	13919	X	12262	-0-	-1657	-0-	365	1	11559	3	Y	277	276	0			8
							33	4	305	9							
09	12270	X	9869	-0-	-2401	-0-	294	1	9298	3	Y	232	231	0			9
							22	4	255	9							
10	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	351	1	11866	3	Y	276	275	0			10
							37	4	304	9							
11	12240	X	11449	-0-	-791	-0-	318	1	10808	3	Y	259	260	0			9
							38	4	285	9							
12	12648	X	11388	-0-	-1260	-0-	311	1	10749	3	Y	271	270	0			10
							30	4	298	9							
01	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-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	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	80	1	2537	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	81	1	2550	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	76	1	2549	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	69	1	2374	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	2728	N	2388	-0-	-340	-0-	67	1	2316	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	3565	X	1978	-0-	-1587	-0-	56	1	1757	3	Y	145	145	0			2
							5	4	160	9							
09	3450	X	2472	-0-	-978	-0-	69	1	2189	3	Y	190	188	0			4
							5	4	209	9							
10	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	78	1	2627	3	Y	215	214	0			5
							6	4	237	9							
11	3150	X	2819	-0-	-331	-0-	73	1	2506	3	Y	211	212	0			4
							8	4	232	9							
*12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	73	1	2521	3	Y	213	212	0			5
							5	4	234	9							
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-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	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	40	1	1294	3	Y	77	78	0			2
							4	4	85	9							
09	1500	N	1117	-0-	-383	-0-	31	1	1016	3	Y	62	62	0			2
							2	4	68	9							
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	32	1	1073	3	Y	62	62	0			2
							3	4	68	9							
11	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	35	1	1185	3	Y	71	72	0			1
							4	4	78	9							
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	38	1	1315	3	Y	79	79	0			1
							4	4	87	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 #: 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	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	51	1	1614	3	Y	146	145	0			9
							5	4	161	9							
09	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	47	1	1464	3	Y	146	146	0			9
							4	4	161	9							
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	45	1	1540	3	Y	155	156	0			8
							4	4	171	9							
11	1770	N	1436	-0-	-334	-0-	39	1	1284	3	Y	98	99	0			7
							5	4	108	9							
*12	3100	N	3477	-0-	377	377	93	1	3223	3	Y	137	136	0			8
							10	4	151	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	377					Y	NO RPT					8

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	4960	X	3919	-0-	-1041	-0-	111	1	3482	3	Y	287	286	0			5
							10	4	316	9							
09	4800	X	3837	-0-	-963	-0-	107	1	3404	3	Y	290	289	0			6
							7	4	319	9							
10	4681	X	4126	-0-	-555	-0-	110	1	3680	3	Y	294	294	0	1	1	5
							13	4	323	9							
11	4080	X	3935	-0-	-145	-0-	103	1	3501	3	Y	289	290	0			4
							13	4	318	9							
12	4216	X	3513	-0-	-703	-0-	90	1	3131	3	Y	258	258	0			4
							8	4	284	9							
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					4

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	T. A.		25	-0-	25	52	24	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	T. A.		25	-0-	25	77	24	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	T. A.		24	-0-	24	101	23	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	137	X	36	-0-	-101	-0-	1	1	34	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	20	1	615	3	Y	228	225	0			5
							1	4	251	9							
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	523	3	Y	207	207	0			5
							228	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	29	1	985	3	Y	353	351	0	1	1	6
							2	4	388	9							
11	870	N	415	-0-	-455	-0-	9	1	294	3	Y	102	105	0			3
							112	9									
*12	3100	N	7607	-0-	4507	4507	168	1	5825	3	Y	1453	1436	0	1	1	18
							16	4	1598	9			1	8			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4507					Y	NO RPT					18

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	1085	N	939	-0-	-146	-0-	29	1	908	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	25	1	811	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	23	1	767	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	900	N	739	-0-	-161	-0-	21	1	717	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	868	N	786	-0-	-82	-0-	22	1	764	3	Y	-0-					-0-
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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	54	1	1692	3	Y	112	112	0			9
							5	4	123	9							
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	56	1	1767	3	Y	158	157	0			10
							4	4	174	9							
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	53	1	1798	3	Y	152	152	0			10
							5	4	167	9							
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	47	1	1595	3	Y	75	77	0			8
							6	4	83	9							
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	47	1	1621	3	Y	98	97	0			9
							5	4	108	9							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	101	1	3213	3	Y	80	80	0			-0-
							8	4	88	9							
09	3390	X	3143	-0-	-247	-0-	92	1	2931	3	Y	104	104	0			-0-
							6	4	114	9							
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	100	1	3383	3	Y	113	112	0			1
							11	4	124	9							
11	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	93	1	3175	3	Y	110	110	0			1
							12	4	121	9							
12	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	91	1	3166	3	Y	118	117	0			2
							8	4	130	9							
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					2

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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	45	1	1404	3	Y	69	69	0			-0-
							4	4	76	9							
09	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	35	1	1113	3	Y	150	149	0			1
							3	4	165	9							
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	1064	3	Y	133	133	0			1
							3	4	146	9							
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	56	1	1890	3	Y	244	243	0			2
							6	4	268	9							
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	43	1	1464	3	Y	165	166	0			1
							4	4	182	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 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	8339	X	6336	-0-	-2003	-0-	175	1	5513	3	Y	574	570	0			4
							17	4	631	9							
09	8070	X	6124	-0-	-1946	-0-	168	1	5314	3	Y	571	570	0			5
							14	4	628	9							
10	8153	X	7498	-0-	-655	-0-	194	1	6555	3	Y	663	663	0	2	1	2
							20	4	729	9			1	8			
11	7500	X	7138	-0-	-362	-0-	184	1	6219	3	Y	649	650	0			1
							21	4	714	9							
*12	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	197	1	6837	3	Y	520	519	0			2
							18	4	572	9							
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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	4061	X	3033	-0-	-1028	-0-	87	1	2764	3	Y	159	159	0			11
							7	4	175	9							
09	3870	X	2756	-0-	-1114	-0-	79	1	2508	3	Y	149	148	0			12
							5	4	164	9							
10	3999	X	3014	-0-	-985	-0-	82	1	2756	3	Y	154	155	0			11
							7	4	169	9							
11	3870	X	2882	-0-	-988	-0-	77	1	2630	3	Y	151	151	0			11
							9	4	166	9							
12	3441	X	2929	-0-	-512	-0-	77	1	2675	3	Y	154	153	0			12
							8	4	169	9							
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					12

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	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	157	1	4958	3	Y	136	135	0			4
							15	4	150	9							
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	151	1	4778	3	Y	135	135	0			4
							12	4	149	9							
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	144	1	4860	3	Y	129	129	0			4
							15	4	142	9							
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	144	1	4879	3	Y	134	135	0			3
							17	4	147	9							
*12	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	139	1	4819	3	Y	213	212	0			4
							14	4	234	9							
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					4

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	T. A.	19	-0-	19	147	16	3	3	9	Y	3	3	0			3
09	T. A.	76	-0-	76	223	2	1	61	3	Y	12	11	0			4
						13	9									
10	T. A.	34	-0-	34	257	31	3	3	9	Y	3	5	0			2
11	374 X	117	-0-	-257	-0-	2	1	95	3	Y	18	17	0			3
						20	9									
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	24	24	0			3
						26	9									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	62	1	1990	3	Y	219	230	0			4
						5	4	241	9							
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	43	1	1359	3	Y	156	156	0			4
						4	4	172	9							
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	37	1	1247	3	Y	134	133	0			5
						4	4	147	9							
11	1320 X	1251	-0-	-69	-0-	32	1	1084	3	Y	120	121	0			4
						3	4	132	9							
12	1364 X	1165	-0-	-199	-0-	29	1	1011	3	Y	112	112	0			4
						2	4	123	9							
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	101	1	3171	3	Y	271	271	0			10
						8	4	298	9							
09	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	102	1	3213	3	Y	324	322	0			12
						7	4	356	9							
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	94	1	3187	3	Y	314	312	0	1	1	13
						8	4	345	9							
11	2190 X	243	-0-	-1947	-0-	6	1	214	3	Y	21	25	0			9
						23	9									
*12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	71	1	2435	3	Y	198	195	0			12
						5	4	218	9							
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	68	1	2134	3	Y	-0-	3	0			-0-
						5	4									
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	75	1	2354	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	3100 N	4221	-0-	1121	1121	116	1	3903	3	Y	171	169	0			2
						14	4	188	9							
11	3822 X	2701	-0-	-1121	-0-	72	1	2455	3	Y	151	151	0			2
						8	4	166	9							
12	2728 X	2309	-0-	-419	-0-	60	1	2065	3	Y	163	162	0			3
						5	4	179	9							
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	26	1	806	3	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	28	1	898	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	22	1	756	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	729	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	18	1	630	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	46	1	1496	3	Y	43	42	0			3
							4	4	47	9							
09	1710	N	163	-0-	-1547	-0-	4	1	153	3	Y	5	5	0			3
							6	9									
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	4	5	0			2
							4	9									
11	1530	N	128	-0-	-1402	-0-	4	1	120	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	118	1	3726	3	Y	147	147	0			6
							12	4	162	9							
09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	161	1	5096	3	Y	213	212	0			7
							13	4	234	9							
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	130	1	4396	3	Y	135	136	0			6
							14	4	149	9							
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	66	1	2259	3	Y	89	90	0			5
							7	4	98	9							
*12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	67	1	2296	3	Y	140	140	0			5
							5	4	154	9							
01	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	45	1	1403	3	Y	114	115	0			3
							4	4	125	9							
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	41	1	1331	3	Y	152	150	0			5
							4	4	167	9							
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	41	1	1389	3	Y	148	148	0			5
							4	4	163	9							
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	40	1	1393	3	Y	153	153	0			5
							6	4	168	9							
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	39	1	1385	3	Y	153	152	0			6
							4	4	168	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	88	1	2774	3	Y	228	228	0			5
							7	4	251	9							
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	85	1	2694	3	Y	228	227	0			6
							6	4	251	9							
10	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	76	1	2558	3	Y	185	184	0			7
							6	4	204	9							
11	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	71	1	2440	3	Y	178	179	0			6
							8	4	196	9							
12	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	73	1	2513	3	Y	203	203	0			6
							5	4	223	9							
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					6

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	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	157	1	4933	3	Y	120	120	0			6
							15	4	132	9							
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	151	1	4782	3	Y	121	120	0			7
							12	4	133	9							
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	109	1	3668	3	Y	87	87	0			7
							13	4	96	9							
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	121	1	4115	3	Y	101	102	0			6
							16	4	111	9							
*12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	107	1	3709	3	Y	40	40	0			6
							11	4	44	9							
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	76	1	2428	3	Y	145	145	0			1
							6	4	160	9							
09	2730	X	2564	-0-	-166	-0-	75	1	2331	3	Y	139	138	0			2
							5	4	153	9							
10	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	63	1	2145	3	Y	100	101	0			1
							6	4	110	9							
11	2670	X	2059	-0-	-611	-0-	56	1	1897	3	Y	91	91	0			1
							6	4	100	9							
12	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	62	1	2153	3	Y	109	109	0			1
							5	4	120	9							
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					1

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	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	32	1	995	3	Y	41	41	0			8
							3	4	45	9							
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	33	1	1034	3	Y	44	43	0			9
							3	4	48	9							
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	33	1	1126	3	Y	45	45	0			9
							4	4	50	9							
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	34	1	1160	3	Y	48	48	0			9
							3	4	53	9							
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	33	1	1155	3	Y	48	48	0			9
							4	4	53	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	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	99	1	3126	3	Y	238	238	0			1
							8	4	262	9							
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	96	1	3057	3	Y	248	247	0			2
							6	4	273	9							
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	92	1	3103	3	Y	243	243	0			2
							7	4	267	9							
11	3150	X	1086	-0-	-2064	-0-	29	1	968	3	Y	79	81	0			-0-
							2	4	87	9							
*12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	99	1	3412	3	Y	281	278	0			3
							11	4	309	9							
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					3

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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	51	1	1614	3	Y	202	201	0	1	8	32
							5	4	222	9							
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	41	1	1269	3	Y	164	163	0	1	8	32
							4	4	180	9							
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	41	1	1406	3	Y	124	122	0			34
							4	4	136	9							
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	39	1	1330	3	Y	116	114	0	1	8	35
							6	4	128	9							
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	29	1	994	3	Y	119	117	0	1	8	36
							2	4	131	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	98	1	3094	3	Y	251	250	0			4
							8	4	276	9							
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	92	1	2905	3	Y	245	244	0			5
							6	4	270	9							
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	87	1	2929	3	Y	255	255	0			5
							7	4	281	9							
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	86	1	2935	3	Y	268	268	0			5
							11	4	295	9							
12	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	82	1	2832	3	Y	245	245	0			5
							8	4	270	9							
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					5

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	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	79	1	2479	3	Y	189	189	0			2
							6	4	208	9							
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	78	1	2452	3	Y	198	198	0			2
							5	4	218	9							
10	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	64	1	2155	3	Y	163	164	0			1
							6	4	179	9							
11	2610	X	715	-0-	-1895	-0-	19	1	641	3	Y	49	50	0			-0-
							1	4	54	9							
12	2697	N	1102	-0-	-1595	-0-	29	1	991	3	Y	73	72	0			1
							2	4	80	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	T. A.		47	-0-	47	94	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		60	-0-	60	154	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		78	-0-	78	232	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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 OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	861	-0-	-627	-0-	20	1	623	3	Y	197	194	0	1	8	2
							1	4	217	9							
09	3000	N	3687	-0-	687	687	55	1	1739	3	Y	1717	1698	0	1	8	20
							4	4	1889	9							
10	1521	N	834	-0-	-687	-0-	20	1	674	3	Y	125	143	0			2
							2	4	138	9							
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	34	1	1155	3	Y	88	88	0	1	8	1
							3	4	97	9							
*12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	65	1	2272	3	Y	41	40	0	1	8	1
							5	4	45	9							
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1

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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	47	1	1501	3	Y	72	72	0			5
							4	4	79	9							
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	47	1	1503	3	Y	75	74	0			6
							4	4	83	9							
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	48	1	1606	3	Y	75	75	0			6
							4	4	83	9							
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	46	1	1536	3	Y	74	75	0			5
							6	4	81	9							
12	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	41	1	1451	3	Y	69	69	0			5
							4	4	76	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	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	102	1	3263	3	Y	368	368	0			6
							10	4	405	9							
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	116	1	3631	3	Y	420	418	0			8
							8	4	462	9							
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	82	1	2780	3	Y	295	296	0	1	1	6
							7	4	325	9							
11	3060	X	1057	-0-	-2003	-0-	27	1	923	3	Y	95	96	0			5
							2	4	105	9							
12	3162	X	391	-0-	-2771	-0-	10	1	342	3	Y	35	35	0			5
							39	9									
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-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 OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	56	1	1798	3	Y	108	107	0			12
							5	4	119	9							
09	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	61	1	1898	3	Y	117	116	0			13
							4	4	129	9							
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	55	1	1817	3	Y	105	105	0			13
							5	4	116	9							
11	1920	N	1769	-0-	-151	-0-	47	1	1610	3	Y	96	96	0			13
							6	4	106	9							
12	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	49	1	1701	3	Y	101	101	0			13
							5	4	111	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	3	Y	102	103	0			4
							3	4	112	9							
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	36	1	1137	3	Y	112	112	0			4
							3	4	123	9							
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	3	Y	96	96	0			4
							3	4	106	9							
11	1050	N	733	-0-	-317	-0-	19	1	649	3	Y	58	59	0			3
							1	4	64	9							
12	1085	N	991	-0-	-94	-0-	26	1	879	3	Y	78	78	0			3
							86	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	49	1	1537	3	Y	87	86	0			8
							4	4	96	9							
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	51	1	1625	3	Y	95	95	0			8
							4	4	105	9							
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	46	1	1558	3	Y	85	85	0			8
							4	4	94	9							
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	48	1	1633	3	Y	92	92	0			8
							6	4	101	9							
*12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	45	1	1596	3	Y	89	88	0			9
							5	4	98	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	128	1	4043	3	Y	265	263	0	1	8	3
							13	4	292	9							
09	3840	X	984	-0-	-2856	-0-	28	1	886	3	Y	62	62	0	1	8	2
							2	4	68	9							
10	3968	X	704	-0-	-3264	-0-	18	1	613	3	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							
11	4410	X	19	-0-	-4391	-0-	17	3	2	9	Y	2	2	0			2
12	4557	X	504	-0-	-4053	-0-	12	1	436	3	Y	51	49	0	1	8	3
							56	9									
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					3

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	1023	N	838	-0-	-185	-0-	25	1	779	3	Y	29	28	0			5
							2	4	32	9							
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	24	1	745	3	Y	27	28	0			4
							1	4	30	9							
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	22	1	717	3	Y	26	26	0			4
							2	4	29	9							
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	756	3	Y	32	32	0			4
							1	4	35	9							
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	915	3	Y	47	46	0			5
							2	4	52	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	5952	X	4165	-0-	-1787	-0-	115	1	3646	3	Y	358	358	0			2
							10	4	394	9							
09	5760	X	4482	-0-	-1278	-0-	123	1	3910	3	Y	400	398	0			4
							9	4	440	9							
10	5952	X	4855	-0-	-1097	-0-	127	1	4261	3	Y	412	411	0	1	1	4
							14	4	453	9							
11	5310	X	4597	-0-	-713	-0-	119	1	4052	3	Y	373	374	0			3
							16	4	410	9							
12	5177	X	4750	-0-	-427	-0-	121	1	4178	3	Y	400	398	0			5
							11	4	440	9							
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		152	-0-	152	152	4	1	139	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	T. A.		34	-0-	34	186	32	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

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	2666	N	2477	-0-	-189	-0-	76	1	2395	3	Y	-0-	4	0			-0-
							6	4									
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	76	1	2392	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	71	1	2397	3	Y	134	132	0			2
							6	4	147	9							
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	65	1	2240	3	Y	129	130	0			1
							7	4	142	9							
12	2542	N	2201	-0-	-341	-0-	58	1	2010	3	Y	116	116	0			1
							5	4	128	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	86	1	2719	3	Y	169	169	0			13
							7	4	186	9							
09	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	85	1	2658	3	Y	171	170	0			14
							6	4	188	9							
10	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	74	1	2497	3	Y	146	145	0			15
							6	4	161	9							
11	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	71	1	2421	3	Y	144	144	0			15
							8	4	158	9							
12	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	67	1	2303	3	Y	150	150	0			15
							5	4	165	9							
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					15

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	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	91	1	2888	3	Y	257	257	0			2
							8	4	283	9							
09	3060	X	2808	-0-	-252	-0-	77	1	2447	3	Y	254	254	0			2
							5	4	279	9							
10	3162	X	3007	-0-	-155	-0-	78	1	2640	3	Y	257	257	0			2
							6	4	283	9							
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	82	1	2778	3	Y	263	263	0			2
							11	4	289	9							
*12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	94	1	3238	3	Y	284	283	0			3
							9	4	312	9							
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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	5239	X	4517	-0-	-722	-0-	131	1	4109	3	Y	240	240	0			1
							13	4	264	9							
09	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	123	1	3924	3	Y	237	237	0			1
							9	4	261	9							
10	4526	X	4471	-0-	-55	-0-	121	1	4075	3	Y	237	237	0			1
							14	4	261	9							
11	4500	X	4096	-0-	-404	-0-	109	1	3707	3	Y	243	244	0			-0-
							13	4	267	9							
12	4650	X	3380	-0-	-1270	-0-	89	1	3082	3	Y	183	183	0			-0-
							8	4	201	9							
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	46	1	1451	3	Y	87	86	0			10
							4	4	96	9							
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	41	1	1316	3	Y	81	82	0			9
							4	4	89	9							
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	39	1	1303	3	Y	80	80	0			9
							4	4	88	9							
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1070	3	Y	75	77	0			7
							3	4	83	9							
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	37	1	1274	3	Y	86	85	0			8
							4	4	95	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	58	1	1834	3	Y	149	149	0			4
							5	4	164	9							
09	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	56	1	1770	3	Y	160	159	0			5
							4	4	176	9							
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	51	1	1711	3	Y	144	143	0			6
							5	4	158	9							
11	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	46	1	1571	3	Y	135	137	0			4
							6	4	149	9							
12	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	49	1	1688	3	Y	138	138	0			4
							5	4	152	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	T. A.		428	-0-	428	588	10	1	330	3	Y	80	80	0			1
							88	9									
09	T. A.		53	-0-	53	641	1	1	41	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
10	T. A.		346	-0-	346	987	7	1	271	3	Y	62	62	0			1
							68	9									
11	987	X	-0-	-0-	-987	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	211	3	Y	51	50	0			1
							56	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	62	1	1976	3	Y	100	100	0			-0-
							5	4	110	9							
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	59	1	1879	3	Y	99	99	0			-0-
							4	4	109	9							
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	55	1	1836	3	Y	220	218	0			2
							5	4	242	9							
11	1800	N	1420	-0-	-380	-0-	35	1	1174	3	Y	188	189	0			1
							4	4	207	9							
*12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	47	1	1631	3	Y	243	242	0			2
							5	4	267	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 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	5270	X	5181	-0-	-89	-0-	152	1	4818	3	Y	178	178	0			7
							15	4	196	9							
09	5100	X	4191	-0-	-909	-0-	123	1	3896	3	Y	148	148	0			7
							9	4	163	9							
10	5270	X	2380	-0-	-2890	-0-	66	1	2214	3	Y	85	86	0			6
							6	4	94	9							
11	5100	X	51	-0-	-5049	-0-	1	1	48	3	Y	2	2	0			6
							2	9									
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	24397	X	22563	-0-	-1834	-0-	687	1	21721	3	Y	83	83	0			6
							64	4	91	9							
09	23550	X	22585	-0-	-965	-0-	687	1	21750	3	Y	86	86	0			6
							53	4	95	9							
10	23839	X	21777	-0-	-2062	-0-	614	1	20740	3	Y	327	324	0	1	1	8
							63	4	360	9							
11	22500	X	21831	-0-	-669	-0-	614	1	20891	3	Y	228	230	0			6
							75	4	251	9							
12	23343	X	20937	-0-	-2406	-0-	579	1	20070	3	Y	212	212	0			6
							55	4	233	9							
01	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					Y	NO RPT					6

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	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	96	1	3044	3	Y	218	217	0			4
							8	4	240	9							
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	91	1	2880	3	Y	204	203	0			5
							6	4	224	9							
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	88	1	2972	3	Y	194	193	0			6
							7	4	213	9							
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	88	1	3000	3	Y	184	184	0			6
							11	4	202	9							
*12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	88	1	3049	3	Y	214	213	0			7
							8	4	235	9							
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					7

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	3503	X	2824	-0-	-679	-0-	82	1	2587	3	Y	135	135	0			8
							6	4	149	9							
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	107	1	3403	3	Y	218	216	0			10
							7	4	240	9							
10	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	90	1	3057	3	Y	221	221	0			10
							7	4	243	9							
11	3600	X	3223	-0-	-377	-0-	85	1	2889	3	Y	216	217	0			9
							11	4	238	9							
12	3875	X	3528	-0-	-347	-0-	90	1	3125	3	Y	277	275	0			11
							8	4	305	9							
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					11

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	5146	X	3835	-0-	-1311	-0-	108	1	3436	3	Y	255	255	0			2
							10	4	281	9							
09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	157	1	4988	3	Y	414	411	0			5
							12	4	455	9							
10	5146	X	4406	-0-	-740	-0-	115	1	3896	3	Y	346	347	0	1	1	3
							14	4	381	9							
11	4710	X	4209	-0-	-501	-0-	109	1	3695	3	Y	356	357	0			2
							13	4	392	9							
12	5797	X	4471	-0-	-1326	-0-	113	1	3945	3	Y	365	364	0			3
							11	4	402	9							
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					3

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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	35	1	1101	3	Y	255	255	0			8
							3	4	281	9							
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	31	1	1005	3	Y	242	241	0			9
							2	4	266	9							
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	35	1	1203	3	Y	273	271	0			11
							4	4	300	9							
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	35	1	1176	3	Y	263	264	0			10
							4	4	289	9							
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	38	1	1295	3	Y	258	258	0			10
							4	4	284	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	66	1	2104	3	Y	207	207	0			5
							5	4	228	9							
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	61	1	1934	3	Y	217	216	0			6
							4	4	239	9							
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	53	1	1807	3	Y	187	188	0			5
							5	4	206	9							
11	2130	N	1633	-0-	-497	-0-	40	1	1366	3	Y	201	201	0			5
							6	4	221	9							
12	2201	N	1723	-0-	-478	-0-	41	1	1457	3	Y	201	201	0			5
							4	4	221	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	98	1	3101	3	Y	177	178	0			6
							8	4	195	9							
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	98	1	3124	3	Y	185	184	0			7
							6	4	204	9							
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	89	1	3009	3	Y	164	164	0			7
							7	4	180	9							
11	2910	X	2866	-0-	-44	-0-	78	1	2646	3	Y	121	122	0			6
							9	4	133	9							
12	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	77	1	2626	3	Y	108	109	0			5
							6	4	119	9							
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					5

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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	577	3	Y	105	106	0			6
							1	4	116	9							
09	900	N	765	-0-	-135	-0-	20	1	616	3	Y	117	117	0			6
							129	9									
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	23	1	826	3	Y	145	144	0			7
							2	4	160	9							
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	23	1	763	3	Y	139	139	0			7
							1	4	153	9							
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	809	3	Y	139	139	0			7
							153	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	60	1	1895	3	Y	112	113	0			1
							5	4	123	9							
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	59	1	1887	3	Y	116	116	0			1
							4	4	128	9							
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	56	1	1890	3	Y	123	123	0			1
							5	4	135	9							
11	1830	N	1669	-0-	-161	-0-	44	1	1481	3	Y	125	125	0			1
							6	4	138	9							
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	53	1	1843	3	Y	157	156	0			2
							5	4	173	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	1581	X	840	-0-	-741	-0-	24	1	749	3	Y	60	60	0			5
							1	4	66	9							
09	1530	X	889	-0-	-641	-0-	25	1	791	3	Y	65	66	0			4
							1	4	72	9							
10	1581	X	1105	-0-	-476	-0-	29	1	990	3	Y	76	76	0			4
							2	4	84	9							
11	1470	X	1360	-0-	-110	-0-	36	1	1213	3	Y	97	97	0			4
							4	4	107	9							
12	1488	X	1167	-0-	-321	-0-	27	1	942	3	Y	178	177	0			5
							2	4	196	9							
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

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	4743	X	3724	-0-	-1019	-0-	102	1	3257	3	Y	323	323	0			6
							10	4	355	9							
09	4620	X	952	-0-	-3668	-0-	26	1	830	3	Y	86	87	0			5
							1	4	95	9							
10	4774	X	3108	-0-	-1666	-0-	81	1	2732	3	Y	262	259	0			8
							7	4	288	9							
11	4620	X	3275	-0-	-1345	-0-	85	1	2879	3	Y	273	274	0			7
							11	4	300	9							
12	4743	X	3256	-0-	-1487	-0-	80	1	2770	3	Y	362	360	0			9
							8	4	398	9							
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2952	-0-	-334	-0-	86	1	2703	3	Y	142	143	0			3
							7	4	156	9							
09	3390	X	2781	-0-	-609	-0-	81	1	2542	3	Y	139	138	0			4
							5	4	153	9							
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	96	1	3263	3	Y	171	171	0			4
							10	4	188	9							
11	3390	X	2414	-0-	-976	-0-	63	1	2175	3	Y	154	154	0			4
							7	4	169	9							
12	3503	X	2506	-0-	-997	-0-	66	1	2279	3	Y	142	142	0			4
							5	4	156	9							
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					4

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	775	N	587	-0-	-188	-0-	14	1	443	3	Y	118	119	0			10
							130	9									
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	14	1	439	3	Y	96	96	0			10
							106	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	496	3	Y	98	98	0			10
							108	9									
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	295	293	0			12
							325	9									
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	10	1	362	3	Y	161	162	0			11
							177	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	47	1	1500	3	Y	50	51	0			7
							4	4	55	9							
09	1290	N	875	-0-	-415	-0-	26	1	815	3	Y	30	30	0			7
							1	4	33	9							
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	37	1	1221	3	Y	40	39	0			8
							4	4	44	9							
11	1290	N	462	-0-	-828	-0-	13	1	433	3	Y	14	15	0			7
							1	4	15	9							
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	41	1	1439	3	Y	48	48	0			7
							5	4	53	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	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	3	Y	236	236	0			7
							5	4	260	9							
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	47	1	1479	3	Y	227	226	0			8
							4	4	250	9							
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	43	1	1438	3	Y	205	204	0			9
							4	4	226	9							
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	43	1	1467	3	Y	40	42	0			7
							6	4	44	9							
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	45	1	1532	3	Y	67	66	0			8
							5	4	74	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	6541	X	5320	-0-	-1221	-0-	155	1	4893	3	Y	234	234	0			16
							15	4	257	9							
09	5850	X	5103	-0-	-747	-0-	148	1	4688	3	Y	232	231	0			17
							12	4	255	9							
10	6045	X	5087	-0-	-958	-0-	139	1	4693	3	Y	218	218	0			17
							15	4	240	9							
11	5850	X	5111	-0-	-739	-0-	138	1	4717	3	Y	217	218	0			16
							17	4	239	9							
12	5797	X	5224	-0-	-573	-0-	141	1	4864	3	Y	186	185	0			17
							14	4	205	9							
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	148	1	4693	3	Y	211	210	0			9
							13	4	232	9							
09	4740	X	4703	-0-	-37	-0-	133	1	4220	3	Y	309	308	0			10
							10	4	340	9							
10	4898	X	4643	-0-	-255	-0-	123	1	4181	3	Y	295	296	0	1	1	8
							14	4	325	9							
11	4740	X	4512	-0-	-228	-0-	121	1	4090	3	Y	259	260	0			7
							16	4	285	9							
*12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	132	1	4553	3	Y	190	189	0			8
							14	4	209	9							
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2424	-0-	-1079	-0-	70	1	2219	3	Y	118	118	0			10
							5	4	130	9							
09	3150	X	2195	-0-	-955	-0-	63	1	2007	3	Y	110	110	0			10
							4	4	121	9							
10	2914	X	2457	-0-	-457	-0-	68	1	2310	3	Y	66	67	0			9
							6	4	73	9							
11	2520	X	554	-0-	-1966	-0-	13	1	479	3	Y	55	55	0			9
							1	4	61	9							
12	2604	X	962	-0-	-1642	-0-	26	1	879	3	Y	52	51	0			10
							57	9									
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					10

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	713	X	412	-0-	-301	-0-	10	1	318	3	Y	76	75	0			5
							84	9									
09	690	X	435	-0-	-255	-0-	10	1	334	3	Y	83	82	0			6
							91	9									
10	441	X	441	-0-	-0-	-0-	10	1	344	3	Y	79	79	0			6
							87	9									
11	812	X	812	-0-	-0-	-0-	22	1	730	3	Y	54	54	0			6
							1	4	59	9							
*12	881	X	881	-0-	-0-	-0-	23	1	785	3	Y	66	66	0			6
							73	9									
01	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					6

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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	62	1	1997	3	Y	218	217	0			7
							5	4	240	9							
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	52	1	1672	3	Y	193	192	0			8
							4	4	212	9							
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	55	1	1864	3	Y	198	198	0			8
							5	4	218	9							
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	53	1	1829	3	Y	247	247	0			8
							6	4	272	9							
*12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	55	1	1899	3	Y	261	259	0			10
							5	4	287	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	10261	X	9869	-0-	-392	-0-	286	1	9052	3	Y	458	457	0			4
							27	4	504	9							
09	9930	X	9474	-0-	-456	-0-	273	1	8615	3	Y	513	512	0			5
							22	4	564	9							
10	10261	X	9907	-0-	-354	-0-	270	1	9081	3	Y	482	482	0	1	1	4
							26	4	530	9							
11	9930	X	8991	-0-	-939	-0-	241	1	8201	3	Y	473	474	0			3
							29	4	520	9							
12	10261	X	9251	-0-	-1010	-0-	242	1	8404	3	Y	528	527	0			4
							24	4	581	9							
01	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					4

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	4216	X	2631	-0-	-1585	-0-	76	1	2405	3	Y	131	131	0			1
							6	4	144	9							
09	4080	X	2760	-0-	-1320	-0-	74	1	2327	3	Y	322	319	0			4
							5	4	354	9							
10	4216	X	2707	-0-	-1509	-0-	68	1	2316	3	Y	288	288	0	1	1	3
							6	4	317	9							
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	105	1	3571	3	Y	558	556	0			5
							13	4	614	9							
*12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	68	1	2389	3	Y	376	376	0			5
							5	4	414	9							
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					5

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	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	84	1	2642	3	Y	181	181	0			4
							7	4	199	9							
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	79	1	2503	3	Y	177	177	0			4
							5	4	195	9							
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	77	1	2604	3	Y	173	173	0			4
							6	4	190	9							
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	65	1	2208	3	Y	151	151	0			4
							7	4	166	9							
*12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	74	1	2588	3	Y	161	160	0			5
							5	4	177	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	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	52	1	1641	3	Y	216	215	0			4
							5	4	238	9							
09	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	44	1	1388	3	Y	191	190	0			5
							4	4	210	9							
10	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	43	1	1467	3	Y	188	188	0			5
							4	4	207	9							
11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	44	1	1506	3	Y	184	184	0			5
							6	4	202	9							
*12	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	54	1	1858	3	Y	204	204	0			5
							5	4	224	9							
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	85	1	2661	3	Y	107	107	0			3
							7	4	118	9							
09	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	81	1	2556	3	Y	106	105	0			4
							6	4	117	9							
10	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	76	1	2564	3	Y	84	83	0			5
							6	4	92	9							
11	2850	X	2211	-0-	-639	-0-	62	1	2075	3	Y	61	61	0			5
							7	4	67	9							
12	2883	X	2397	-0-	-486	-0-	64	1	2217	3	Y	101	100	0			6
							5	4	111	9							
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					6

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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	36	1	1148	3	Y	180	180	0			10
							4	4	198	9							
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	945	3	Y	155	154	0			11
							2	4	171	9							
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	3	Y	161	161	0			11
							3	4	177	9							
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	32	1	1085	3	Y	167	167	0	1	8	10
							3	4	184	9							
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	33	1	1147	3	Y	162	160	0	1	8	11
							4	4	178	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	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	141	1	4420	3	Y	165	164	0			5
							13	4	182	9							
09	4320	X	3775	-0-	-545	-0-	112	1	3515	3	Y	128	128	0			5
							7	4	141	9							
10	4464	X	3861	-0-	-603	-0-	107	1	3608	3	Y	121	122	0			4
							13	4	133	9							
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	121	1	4106	3	Y	142	142	0			4
							16	4	156	9							
*12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	124	1	4302	3	Y	148	148	0			4
							11	4	163	9							
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					4

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	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	59	1	1861	3	Y	174	173	0	1	8	8
							5	4	191	9							
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	56	1	1782	3	Y	172	170	0	1	8	9
							4	4	189	9							
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	52	1	1772	3	Y	159	160	0			8
							5	4	175	9							
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	50	1	1689	3	Y	158	156	0	1	8	9
							6	4	174	9							
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	49	1	1706	3	Y	160	158	0	1	8	10
							5	4	176	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	102	1	3256	3	Y	210	210	0			2
							10	4	231	9							
09	3030	X	2744	-0-	-286	-0-	78	1	2464	3	Y	179	179	0			2
							5	4	197	9							
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	89	1	3019	3	Y	225	224	0			3
							7	4	248	9							
11	3030	X	3001	-0-	-29	-0-	79	1	2683	3	Y	209	208	0			4
							9	4	230	9							
12	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	78	1	2725	3	Y	255	255	0			4
							8	4	281	9							
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					4

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	4526	X	4524	-0-	-2	-0-	132	1	4164	3	Y	195	194	0			10
							13	4	215	9							
09	4380	X	4100	-0-	-280	-0-	118	1	3742	3	Y	210	209	0			11
							9	4	231	9							
10	4526	X	3994	-0-	-532	-0-	108	1	3653	3	Y	200	200	0			11
							13	4	220	9							
11	4380	X	3797	-0-	-583	-0-	102	1	3463	3	Y	200	201	0			10
							12	4	220	9							
12	4526	X	3861	-0-	-665	-0-	102	1	3509	3	Y	217	216	0			11
							11	4	239	9							
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					11

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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	42	1	1332	3	Y	151	151	0			8
							4	4	166	9							
09	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	28	1	888	3	Y	105	105	0			8
							2	4	116	9							
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	41	1	1384	3	Y	152	150	0			10
							4	4	167	9							
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	40	1	1386	3	Y	173	172	0	1	8	10
							6	4	190	9							
*12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	41	1	1401	3	Y	184	183	0			11
							4	4	202	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	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	153	1	4846	3	Y	163	163	0			5
							15	4	179	9							
09	5010	X	4409	-0-	-601	-0-	129	1	4063	3	Y	188	186	0			7
							10	4	207	9							
10	5177	X	4584	-0-	-593	-0-	127	1	4253	3	Y	173	173	0			7
							14	4	190	9							
11	5340	X	4400	-0-	-940	-0-	121	1	4087	3	Y	160	161	0			6
							16	4	176	9							
12	5518	X	4268	-0-	-1250	-0-	113	1	3931	3	Y	194	193	0			7
							11	4	213	9							
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-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	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	40	1	1246	3	Y	7	7	0			-0-
							4	4	8	9							
09	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	88	1	2777	3	Y	18	17	0	1	8	-0-
							6	4	20	9							
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	29	1	994	3	Y	51	49	0			2
							2	4	56	9							
11	1260	N	1084	-0-	-176	-0-	29	1	954	3	Y	90	89	0	1	8	2
							2	4	99	9							
12	1550	N	556	-0-	-994	-0-	14	1	490	3	Y	47	46	0	1	8	2
							52	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	136	1	4298	3	Y	237	237	0			-0-
							13	4	261	9							
09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	120	1	3807	3	Y	237	237	0			-0-
							9	4	261	9							
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	115	1	3889	3	Y	215	214	0			1
							14	4	237	9							
11	4080	X	4009	-0-	-71	-0-	108	1	3660	3	Y	207	207	0			1
							13	4	228	9							
12	4216	X	4025	-0-	-191	-0-	106	1	3676	3	Y	211	210	0			2
							11	4	232	9							
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					2

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	465	N	270	-0-	-195	-0-	8	1	260	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	680	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	293	3	Y	16	15	0			2
							18	9									
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	237	3	Y	35	35	0			2
							39	9									
12	744	N	353	-0-	-391	-0-	10	1	312	3	Y	28	27	0	1	8	2
							31	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	167	1	5263	3	Y	151	150	0			9
							15	4	166	9							
09	4710	X	4252	-0-	-458	-0-	126	1	3994	3	Y	111	111	0			9
							10	4	122	9							
10	4867	X	4724	-0-	-143	-0-	131	1	4400	3	Y	163	163	0			9
							14	4	179	9							
11	4710	X	4474	-0-	-236	-0-	122	1	4161	3	Y	159	159	0			9
							16	4	175	9							
12	4867	X	3684	-0-	-1183	-0-	100	1	3446	3	Y	115	115	0			9
							11	4	127	9							
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	80	1	2527	3	Y	230	229	0	1	8	10
							6	4	253	9							
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	62	1	1957	3	Y	168	166	0	1	8	11
							4	4	185	9							
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	69	1	2344	3	Y	186	184	0			13
							6	4	205	9							
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	65	1	2220	3	Y	169	169	0	1	8	12
							7	4	186	9							
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	65	1	2248	3	Y	185	183	0	1	8	13
							5	4	204	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	46	1	1436	3	Y	47	48	0			10
							4	4	52	9							
09	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	35	1	1130	3	Y	96	96	0			10
							3	4	106	9							
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	34	1	1154	3	Y	80	80	0			10
							4	4	88	9							
11	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	36	1	1264	3	Y	89	89	0			10
							4	4	98	9							
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	39	1	1333	3	Y	66	66	0			10
							4	4	73	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	123	1	3907	3	Y	355	355	0			6
							13	4	391	9							
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	120	1	3777	3	Y	356	354	0			8
							9	4	392	9							
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	113	1	3801	3	Y	419	417	0	1	1	9
							14	4	461	9							
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	107	1	3631	3	Y	464	464	0			9
							13	4	510	9							
*12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	106	1	3691	3	Y	418	418	0			9
							11	4	460	9							
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					9

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	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	86	1	2753	3	Y	76	75	0			10
							7	4	84	9							
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	82	1	2622	3	Y	76	75	0	1	8	10
							6	4	84	9							
10	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	82	1	2795	3	Y	75	75	0			10
							7	4	83	9							
11	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	82	1	2792	3	Y	78	78	0			10
							11	4	86	9							
*12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	77	1	2669	3	Y	80	79	0	1	8	10
							8	4	88	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	19	1	596	3	Y	103	103	0	1	8	1
							1	4	113	9							
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	20	1	647	3	Y	115	114	0	1	8	1
							127	9									
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	423	3	Y	70	70	0			1
							77	9									
11	270	N	23	-0-	-247	-0-	20	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

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

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	55	X	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	55	X	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	234	X	234	-0-	-0-	-0-	6	1	226	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	245	X	245	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	83	1	2637	3	Y	384	384	0			12
							7	4	422	9							
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	88	1	2779	3	Y	418	416	0			14
							6	4	460	9							
10	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	84	1	2807	3	Y	315	316	0	1	1	12
							7	4	347	9							
11	3330	X	2923	-0-	-407	-0-	73	1	2490	3	Y	320	320	0			12
							8	4	352	9							
12	3441	X	3048	-0-	-393	-0-	77	1	2630	3	Y	304	302	0			14
							7	4	334	9							
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					14

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	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	145	1	4568	3	Y	214	213	0			5
							13	4	235	9							
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	133	1	4235	3	Y	247	246	0			6
							10	4	272	9							
10	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	120	1	4024	3	Y	271	269	0			8
							14	4	298	9							
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	115	1	3874	3	Y	274	276	0			6
							14	4	301	9							
*12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	116	1	4022	3	Y	274	274	0			6
							11	4	301	9							
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5928	-0-	-303	-0-	171	1	5388	3	Y	321	320	0			1
							16	4	353	9							
09	6030	X	5517	-0-	-513	-0-	158	1	5005	3	Y	311	310	0			2
							12	4	342	9							
10	6231	X	5615	-0-	-616	-0-	152	1	5120	3	Y	297	296	0	1	1	2
							16	4	327	9							
11	5910	X	5334	-0-	-576	-0-	142	1	4846	3	Y	299	299	0			2
							17	4	329	9							
12	5921	X	5467	-0-	-454	-0-	143	1	4941	3	Y	335	333	0			4
							14	4	369	9							
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					4

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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	30	1	949	3	Y	127	126	0	1	8	4
							3	4	140	9							
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	44	1	1383	3	Y	192	189	0	1	8	6
							4	4	211	9							
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	22	1	747	3	Y	72	72	0			6
							2	4	79	9							
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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 OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	155	1	4917	3	Y	292	291	0			2
							15	4	321	9							
09	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	164	1	5200	3	Y	285	284	0			3
							13	4	314	9							
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	153	1	5172	3	Y	291	291	0	1	1	2
							16	4	320	9							
11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	146	1	4981	3	Y	279	280	0			1
							17	4	307	9							
*12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	145	1	5042	3	Y	253	252	0			2
							14	4	278	9							
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					2

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	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	52	1	1631	3	Y	141	140	0	1	8	4
							5	4	155	9							
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	61	1	1943	3	Y	146	145	0	1	8	4
							4	4	161	9							
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	57	1	1941	3	Y	164	164	0			4
							6	4	180	9							
11	1770	N	287	-0-	-1483	-0-	7	1	254	3	Y	24	26	0			2
							26	9									
12	2108	N	1224	-0-	-884	-0-	31	1	1066	3	Y	113	111	0	1	8	3
							3	4	124	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	2418	X	1934	-0-	-484	-0-	57	1	1816	3	Y	51	50	0			8
							5	4	56	9							
09	2340	X	1987	-0-	-353	-0-	59	1	1865	3	Y	54	55	0			7
							4	4	59	9							
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	72	1	2414	3	Y	49	49	0			7
							6	4	54	9							
11	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	57	1	1937	3	Y	92	92	0			7
							7	4	101	9							
*12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	58	1	2023	3	Y	121	119	0			9
							5	4	133	9							
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					9

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	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	74	1	2334	3	Y	224	223	0			8
							6	4	246	9							
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	72	1	2279	3	Y	226	224	0	1	8	9
							5	4	249	9							
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	68	1	2280	3	Y	212	211	0			10
							6	4	233	9							
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	62	1	2071	3	Y	82	83	0	1	8	8
							7	4	90	9							
*12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	62	1	2144	3	Y	85	84	0	1	8	8
							5	4	94	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 #: 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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	54	1	1697	3	Y	242	241	0	1	8	2
							5	4	266	9							
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	51	1	1606	3	Y	237	236	0	1	8	2
							4	4	261	9							
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	55	1	1819	3	Y	203	203	0			2
							5	4	223	9							
11	1080	N	229	-0-	-851	-0-	6	1	199	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	51	1	1745	3	Y	197	195	0	1	8	2
							5	4	217	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	90	X	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	75	X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	120	X	76	-0-	-44	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	77	-0-	-47	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1030	-0-	-458	-0-	30	1	982	3	Y	14	13	0			1
							3	4	15	9							
09	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	49	1	1555	3	Y	22	23	0			-0-
							4	4	24	9							
10	1612	X	1411	-0-	-201	-0-	37	1	1240	3	Y	118	117	0			1
							4	4	130	9							
11	1560	X	1163	-0-	-397	-0-	30	1	1012	3	Y	108	109	0			-0-
							2	4	119	9							
12	1674	X	1255	-0-	-419	-0-	32	1	1098	3	Y	110	110	0			-0-
							4	4	121	9							
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	142	1	4490	3	Y	303	302	0			8
							13	4	333	9							
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	141	1	4456	3	Y	320	319	0			9
							11	4	352	9							
10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	128	1	4323	3	Y	295	296	0	1	1	7
							14	4	325	9							
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	127	1	4317	3	Y	324	325	0			6
							17	4	356	9							
*12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	129	1	4502	3	Y	363	362	0			7
							14	4	399	9							
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	77	1	2449	3	Y	115	115	0			3
							6	4	127	9							
09	2700	X	2477	-0-	-223	-0-	72	1	2278	3	Y	111	111	0			3
							5	4	122	9							
10	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	62	1	2119	3	Y	76	76	0			3
							6	4	84	9							
11	2580	X	1306	-0-	-1274	-0-	36	1	1213	3	Y	48	49	0			2
							4	4	53	9							
12	2666	X	805	-0-	-1861	-0-	21	1	715	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					2

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	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	59	1	1849	3	Y	260	259	0			5
							5	4	286	9							
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	61	1	1918	3	Y	281	280	0			6
							4	4	309	9							
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	59	1	1967	3	Y	177	178	0			5
							6	4	195	9							
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	53	1	1829	3	Y	165	167	0			3
							6	4	182	9							
*12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	50	1	1731	3	Y	197	197	0			3
							5	4	217	9							
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3

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	5797	X	3713	-0-	-2084	-0-	105	1	3338	3	Y	236	236	0			-0-
							10	4	260	9							
09	5610	X	3475	-0-	-2135	-0-	100	1	3168	3	Y	182	182	0			-0-
							7	4	200	9							
10	5797	X	2642	-0-	-3155	-0-	70	1	2348	3	Y	198	198	0			-0-
							6	4	218	9							
11	5610	X	2745	-0-	-2865	-0-	75	1	2564	3	Y	88	88	0			-0-
							9	4	97	9							
12	5797	X	3932	-0-	-1865	-0-	100	1	3467	3	Y	322	319	0			3
							11	4	354	9							
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					3

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	14477	X	10317	-0-	-4160	-0-	302	1	9519	3	Y	426	426	0			1
							27	4	469	9							
09	14010	X	11771	-0-	-2239	-0-	341	1	10793	3	Y	555	553	0			3
							26	4	611	9							
10	14477	X	13239	-0-	-1238	-0-	364	1	12268	3	Y	518	518	0	1	1	2
							37	4	570	9							
11	13890	X	13014	-0-	-876	-0-	352	1	11974	3	Y	587	587	0			2
							42	4	646	9							
12	12462	X	12264	-0-	-198	-0-	326	1	11310	3	Y	543	543	0			2
							31	4	597	9							
01	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	109	1	3457	3	Y	204	204	0			3
							10	4	224	9							
09	3690	X	3634	-0-	-56	-0-	105	1	3304	3	Y	198	198	0			3
							7	4	218	9							
10	3813	X	3304	-0-	-509	-0-	90	1	3028	3	Y	163	164	0			2
							7	4	179	9							
11	3840	X	3073	-0-	-767	-0-	82	1	2794	3	Y	169	170	0			1
							11	4	186	9							
12	3968	X	3075	-0-	-893	-0-	80	1	2761	3	Y	205	204	0			2
							8	4	226	9							
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	10493	-0-	-2465	-0-	308	1	9727	3	Y	391	391	0			-0-
							28	4	430	9							
09	12540	X	11103	-0-	-1437	-0-	323	1	10204	3	Y	501	500	0			1
							25	4	551	9							
10	12958	X	10255	-0-	-2703	-0-	281	1	9485	3	Y	419	419	0	1	1	-0-
							28	4	461	9							
11	12540	X	9005	-0-	-3535	-0-	244	1	8315	3	Y	379	379	0			-0-
							29	4	417	9							
12	11904	X	9285	-0-	-2619	-0-	247	1	8575	3	Y	399	397	0			2
							24	4	439	9							
01	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					2

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	4929	X	4364	-0-	-565	-0-	126	1	3986	3	Y	217	217	0			2
							13	4	239	9							
09	4770	X	4166	-0-	-604	-0-	120	1	3804	3	Y	212	212	0			2
							9	4	233	9							
10	4805	X	4277	-0-	-528	-0-	114	1	3852	3	Y	270	269	0			3
							14	4	297	9							
11	4410	X	3878	-0-	-532	-0-	103	1	3482	3	Y	255	255	0			3
							12	4	281	9							
12	4371	X	4155	-0-	-216	-0-	108	1	3748	3	Y	262	261	0			4
							11	4	288	9							
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					4

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	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	441	1	13963	3	Y	564	564	0			4
							41	4	620	9							
09	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	397	1	12591	3	Y	513	513	0			4
							30	4	564	9							
10	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	377	1	12698	3	Y	496	496	0	1	1	3
							40	4	546	9							
11	12900	X	11568	-0-	-1332	-0-	316	1	10721	3	Y	448	449	0			2
							38	4	493	9							
12	13330	X	11701	-0-	-1629	-0-	312	1	10791	3	Y	516	514	0			4
							30	4	568	9							
01	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	1023	N	161	-0-	-862	-0-	4	1	149	3	Y	7	7	0			4
							8	9									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	578	3	Y	27	27	0			4
							30	9									
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	352	3	Y	16	15	0			5
							18	9									
11	3000	N	3801	-0-	801	801	13	1	477	3	Y	3009	2983	0			31
							1	4	3310	9							
*12	3100	N	4484	-0-	1384	2185	113	1	3943	3	Y	379	400	0			10
							11	4	417	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2185					Y	NO RPT					10

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	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	403	1	12724	3	Y	529	528	0			4
							38	4	582	9							
09	12960	X	12554	-0-	-406	-0-	366	1	11593	3	Y	515	515	0			4
							28	4	567	9							
10	13392	X	12089	-0-	-1303	-0-	332	1	11197	3	Y	477	478	0	1	1	2
							35	4	525	9							
11	12960	X	9753	-0-	-3207	-0-	265	1	9015	3	Y	401	402	0			1
							32	4	441	9							
12	13392	X	9923	-0-	-3469	-0-	264	1	9155	3	Y	436	434	0			3
							24	4	480	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	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	49	1	1554	3	Y	329	329	0			1
							4	4	362	9							
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	51	1	1622	3	Y	354	352	0			3
							4	4	389	9							
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	46	1	1559	3	Y	317	316	0	1	1	3
							4	4	349	9							
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	47	1	1608	3	Y	340	340	0			3
							6	4	374	9							
12	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	35	1	1193	3	Y	369	367	0			5
							4	4	406	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	373	1	11789	3	Y	552	553	0			-0-
							35	4	607	9							
09	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	378	1	11955	3	Y	611	610	0			1
							29	4	672	9							
10	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	380	1	12822	3	Y	596	595	0	2	1	-0-
							40	4	656	9							
11	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	352	1	11966	3	Y	577	577	0			-0-
							42	4	635	9							
*12	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	391	1	13544	3	Y	665	664	0	1	1	-0-
							37	4	732	9							
01	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	94	1	2959	3	Y	234	233	0	1	8	2
							8	4	257	9							
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	91	1	2876	3	Y	214	213	0	1	8	2
							6	4	235	9							
10	3131	X	2863	-0-	-268	-0-	76	1	2575	3	Y	187	188	0			1
							6	4	206	9							
11	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	74	1	2513	3	Y	191	191	0	1	8	-0-
							9	4	210	9							
12	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	77	1	2636	3	Y	206	204	0	1	8	1
							7	4	227	9							
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24676	X	15797	-0-	-8879	-0-	449	1	14199	3	Y	1006	1005	0			7
							42	4	1107	9							
09	23880	X	12156	-0-	-11724	-0-	345	1	10906	3	Y	798	798	0			7
							27	4	878	9							
10	13330	X	12390	-0-	-940	-0-	332	1	11186	3	Y	761	760	0	2	1	5
							35	4	837	9			1	8			
11	15300	X	12654	-0-	-2646	-0-	335	1	11399	3	Y	801	802	0			4
							39	4	881	9							
12	15810	X	11753	-0-	-4057	-0-	303	1	10511	3	Y	826	825	0	1	1	4
							30	4	909	9							
01	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					4

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	17360	X	16181	-0-	-1179	-0-	473	1	14959	3	Y	641	641	0			2
							44	4	705	9							
09	16800	X	15177	-0-	-1623	-0-	443	1	14026	3	Y	612	611	0			3
							35	4	673	9							
10	16709	X	15116	-0-	-1593	-0-	419	1	14137	3	Y	470	471	0	1	1	1
							43	4	517	9							
11	16050	X	14196	-0-	-1854	-0-	398	1	13511	3	Y	218	219	0			-0-
							47	4	240	9							
12	16182	X	14608	-0-	-1574	-0-	392	1	13598	3	Y	528	527	0			1
							37	4	581	9							
01	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					Y	NO RPT					1

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	6386	X	6112	-0-	-274	-0-	175	1	5555	3	Y	332	332	0			10
							17	4	365	9							
09	6090	X	5225	-0-	-865	-0-	150	1	4742	3	Y	292	291	0			11
							12	4	321	9							
10	6169	X	5915	-0-	-254	-0-	160	1	5394	3	Y	313	312	0	1	1	11
							17	4	344	9							
11	6030	X	5631	-0-	-399	-0-	151	1	5124	3	Y	307	308	0			10
							18	4	338	9							
12	6231	X	5765	-0-	-466	-0-	152	1	5268	3	Y	301	300	0			11
							14	4	331	9							
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	12152	X	9463	-0-	-2689	-0-	276	1	8709	3	Y	411	410	0			3
							26	4	452	9							
09	11760	X	8328	-0-	-3432	-0-	242	1	7658	3	Y	372	371	0			4
							19	4	409	9							
10	11439	X	9651	-0-	-1788	-0-	264	1	8912	3	Y	408	409	0	1	1	2
							26	4	449	9							
11	9870	X	9162	-0-	-708	-0-	249	1	8444	3	Y	399	400	0			1
							30	4	439	9							
12	9579	X	9427	-0-	-152	-0-	246	1	8528	3	Y	572	571	0	1	1	1
							24	4	629	9							
01	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 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-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

08	18135	X	15990	-0-	-2145	-0-	466	1	14715	3	Y	696	696	0			2
							43	4	766	9							
09	17550	X	13814	-0-	-3736	-0-	401	1	12703	3	Y	618	617	0			3
							30	4	680	9							
10	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	465	1	15689	3	Y	852	848	0	2	1	4
							47	4	937	9			1	8			
11	16980	X	16124	-0-	-856	-0-	433	1	14722	3	Y	833	834	0			3
							53	4	916	9							
12	17546	X	16143	-0-	-1403	-0-	426	1	14757	3	Y	835	833	0	1	1	4
							41	4	919	9							
01	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

08	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	314	1	9924	3	Y	542	541	0			3
							30	4	596	9							
09	10020	X	9482	-0-	-538	-0-	273	1	8635	3	Y	502	502	0			3
							22	4	552	9							
10	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	285	1	9614	3	Y	525	525	0	1	1	2
							28	4	578	9							
11	10020	X	9912	-0-	-108	-0-	266	1	9069	3	Y	495	495	0			2
							32	4	545	9							
12	10354	X	9992	-0-	-362	-0-	263	1	9115	3	Y	536	537	0			1
							24	4	590	9							
01	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	6448	X	5966	-0-	-482	-0-	173	1	5465	3	Y	283	282	0			1
							17	4	311	9							
09	6240	X	5845	-0-	-395	-0-	168	1	5348	3	Y	286	285	0			2
							14	4	315	9							
10	6169	X	6052	-0-	-117	-0-	165	1	5563	3	Y	279	279	0			2
							17	4	307	9							
11	5910	X	5764	-0-	-146	-0-	155	1	5289	3	Y	274	274	0			2
							19	4	301	9							
12	6107	X	6092	-0-	-15	-0-	162	1	5617	3	Y	270	270	0			2
							16	4	297	9							
01	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	12361	-0-	-1527	-0-	360	1	11404	3	Y	513	512	0			4
							33	4	564	9							
09	13020	X	11279	-0-	-1741	-0-	331	1	10453	3	Y	427	427	0			4
							25	4	470	9							
10	12958	X	10560	-0-	-2398	-0-	291	1	9829	3	Y	374	374	0	1	1	3
							29	4	411	9							
11	12270	X	10916	-0-	-1354	-0-	299	1	10141	3	Y	399	400	0			2
							37	4	439	9							
12	12679	X	10651	-0-	-2028	-0-	290	1	10055	3	Y	253	254	0			1
							28	4	278	9							
01	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					1

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	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	343	1	10844	3	Y	633	632	0			1
							32	4	696	9							
09	11250	X	11191	-0-	-59	-0-	321	1	10168	3	Y	615	615	0			1
							25	4	677	9							
10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	324	1	10936	3	Y	643	642	0	2	1	-0-
							34	4	707	9							
11	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	306	1	10408	3	Y	539	539	0			-0-
							37	4	593	9							
*12	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	309	1	10741	3	Y	546	545	0	1	1	-0-
							30	4	601	9							
01	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	9641	X	9176	-0-	-465	-0-	266	1	8391	3	Y	450	448	0			2
							24	4	495	9							
09	9330	X	7921	-0-	-1409	-0-	229	1	7252	3	Y	384	383	0			3
							18	4	422	9							
10	9486	X	8143	-0-	-1343	-0-	219	1	7413	3	Y	444	443	0	1	1	3
							23	4	488	9							
11	8880	X	8017	-0-	-863	-0-	214	1	7316	3	Y	420	421	0			2
							25	4	462	9							
12	9176	X	8147	-0-	-1029	-0-	215	1	7449	3	Y	422	420	0			4
							19	4	464	9							
01	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	64	1	2011	3	Y	39	40	0			5
							5	4	43	9							
09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	66	1	2086	3	Y	31	32	0			4
							4	4	34	9							
10	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	65	1	2160	3	Y	28	29	0			3
							6	4	31	9							
11	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	59	1	1999	3	Y	25	26	0			2
							7	4	28	9							
12	1922	X	1782	-0-	-140	-0-	49	1	1705	3	Y	21	21	0			2
							5	4	23	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	3	Y	171	171	0			8
							3	4	188	9							
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	34	1	1063	3	Y	174	174	0			8
							3	4	191	9							
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	29	1	1015	3	Y	76	77	0			7
							2	4	84	9							
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	50	1	1701	3	Y	101	102	0			6
							6	4	111	9							
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	27	1	924	3	Y	27	27	0			6
							2	4	30	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	14B2	EXT	78	-0-	78	138	2	1	66	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	14B2	EXT	24	-0-	24	162	21	3	3	9	Y	3	2	0			1
10	209	X	47	-0-	-162	-0-	1	1	42	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49	X	4	-0-	-45	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
10	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	43	1	1438	3	Y	133	131	0			2
							4	4	146	9							
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	2	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 OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 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	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	34	1	1068	3	Y	105	105	0			4
							3	4	116	9							
09	1470	N	1037	-0-	-433	-0-	29	1	901	3	Y	95	95	0			4
							2	4	105	9							
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	49	1	1624	3	Y	156	156	0			4
							4	4	172	9							
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	32	1	1082	3	Y	121	121	0	1	8	3
							3	4	133	9							
12	1085	N	852	-0-	-233	-0-	22	1	733	3	Y	88	86	0	1	8	4
							97	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7765	-0-	-915	-0-	227	1	7184	3	Y	302	302	0			4
							22	4	332	9							
09	8400	X	7501	-0-	-899	-0-	219	1	6931	3	Y	303	302	0			5
							18	4	333	9							
10	8680	X	7864	-0-	-816	-0-	216	1	7297	3	Y	299	299	0	1	1	4
							22	4	329	9							
11	8400	X	7799	-0-	-601	-0-	214	1	7281	3	Y	254	255	0			3
							25	4	279	9							
12	8246	X	7852	-0-	-394	-0-	212	1	7335	3	Y	261	260	0			4
							18	4	287	9							
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					4

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	9672	X	9074	-0-	-598	-0-	272	1	8569	3	Y	189	189	0			1
							25	4	208	9							
09	9360	X	9128	-0-	-232	-0-	273	1	8616	3	Y	197	195	0			3
							22	4	217	9							
10	9672	X	9235	-0-	-437	-0-	260	1	8743	3	Y	187	187	0			3
							26	4	206	9							
11	9540	X	8963	-0-	-577	-0-	249	1	8478	3	Y	187	189	0			1
							30	4	206	9							
12	9858	X	8694	-0-	-1164	-0-	233	1	8069	3	Y	335	332	0			4
							23	4	369	9							
01	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-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	14942	X	9376	-0-	-5566	-0-	269	1	8540	3	Y	493	492	0			1
							25	4	542	9							
09	13320	X	9894	-0-	-3426	-0-	284	1	8990	3	Y	544	543	0			2
							22	4	598	9							
10	12958	X	9794	-0-	-3164	-0-	262	1	8868	3	Y	580	580	0	2	1	-0-
							26	4	638	9							
11	10890	X	9300	-0-	-1590	-0-	247	1	8417	3	Y	552	552	0			-0-
							29	4	607	9							
12	10230	X	9139	-0-	-1091	-0-	231	1	8020	3	Y	787	784	0	1	1	2
							22	4	866	9							
01	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	12772 X	12626	-0-	-146	-0-	368	1	11633	3	Y	538	537	0			4
						33	4	592	9							
09	12540 X	9521	-0-	-3019	-0-	274	1	8699	3	Y	478	479	0			3
						22	4	526	9							
10	12958 X	11282	-0-	-1676	-0-	306	1	10350	3	Y	539	538	0	1	1	3
						33	4	593	9							
11	12540 X	10622	-0-	-1918	-0-	289	1	9799	3	Y	453	454	0			2
						36	4	498	9							
12	12617 X	10696	-0-	-1921	-0-	283	1	9800	3	Y	534	533	0			3
						26	4	587	9							
01	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					3

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	13671 X	11003	-0-	-2668	-0-	316	1	9988	3	Y	608	608	0			1
						30	4	669	9							
09	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	380	1	12032	3	Y	761	758	0			4
						29	4	837	9							
10	13671 X	12698	-0-	-973	-0-	342	1	11529	3	Y	718	719	0	2	1	-0-
						37	4	790	9			1	8			
11	11670 X	11394	-0-	-276	-0-	306	1	10428	3	Y	566	566	0			-0-
						37	4	623	9							
12	13733 X	11034	-0-	-2699	-0-	292	1	10121	3	Y	539	539	0			-0-
						28	4	593	9							
01	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-

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	16213 X	12280	-0-	-3933	-0-	360	1	11410	3	Y	434	433	0			2
						33	4	477	9							
09	15630 X	11008	-0-	-4622	-0-	319	1	10088	3	Y	524	524	0			2
						25	4	576	9							
10	16151 X	10352	-0-	-5799	-0-	279	1	9410	3	Y	577	576	0	2	1	1
						28	4	635	9							
11	14880 X	6933	-0-	-7947	-0-	185	1	6289	3	Y	398	399	0			-0-
						21	4	438	9							
12	14880 X	10626	-0-	-4254	-0-	275	1	9545	3	Y	710	708	0	1	1	1
						25	4	781	9							
01	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112220	X	45107	-0-	-67113	-0-	1288	1	40711	3	Y	2717	2719	0			20
							119	4	2989	9							
09	50400	X	16938	-0-	-33462	-0-	478	1	15109	3	Y	1195	1206	0			9
							36	4	1315	9							
10	57722	X	24649	-0-	-33073	-0-	671	1	22665	3	Y	1131	1131	0	3	1	5
							69	4	1244	9			1	8			
11	50400	X	27718	-0-	-22682	-0-	752	1	25604	3	Y	1155	1156	0			4
							91	4	1271	9							
12	50995	X	28756	-0-	-22239	-0-	769	1	26622	3	Y	1175	1171	0	1	1	6
							72	4	1293	9			1	8			
01	45105	X	NO RPT	-0-	-45105	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	6535	-0-	-4222	-0-	195	1	6176	3	Y	132	131	0			4
							19	4	145	9							
09	9720	X	5412	-0-	-4308	-0-	161	1	5114	3	Y	113	113	0			4
							13	4	124	9							
10	7223	X	5739	-0-	-1484	-0-	160	1	5438	3	Y	113	113	0			4
							17	4	124	9							
11	6990	X	3544	-0-	-3446	-0-	99	1	3354	3	Y	72	73	0			3
							12	4	79	9							
*12	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	210	1	7266	3	Y	155	154	0			4
							18	4	171	9							
01	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18042	X	16651	-0-	-1391	-0-	490	1	15502	3	Y	558	557	0			1
							45	4	614	9							
09	17460	X	14887	-0-	-2573	-0-	437	1	13846	3	Y	517	517	0			1
							35	4	569	9							
10	18042	X	15196	-0-	-2846	-0-	420	1	14188	3	Y	495	494	0	1	1	1
							43	4	545	9							
11	16350	X	12898	-0-	-3452	-0-	348	1	11871	3	Y	580	580	0			1
							41	4	638	9							
12	16895	X	14702	-0-	-2193	-0-	395	1	13665	3	Y	550	549	0	1	1	1
							37	4	605	9							
01	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48484	X	34852	-0-	-13632	-0-	1019	1	32229	3	Y	1372	1371	0			8
							95	4	1509	9							
09	40050	X	27632	-0-	-12418	-0-	813	1	25718	3	Y	943	946	0			5
							64	4	1037	9							
10	37386	X	25666	-0-	-11720	-0-	710	1	23993	3	Y	810	810	0	2	1	2
							72	4	891	9			1	8			
11	35550	X	22893	-0-	-12657	-0-	630	1	21403	3	Y	713	713	0			2
							76	4	784	9							
12	36735	X	21688	-0-	-15047	-0-	586	1	20289	3	Y	689	689	0	1	1	1
							55	4	758	9							
01	34844	X	NO RPT	-0-	-34844	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127317	X	39695	-0-	-87622	-0-	1141	1	36091	3	Y	2143	2143	0			19
							106	4	2357	9							
09	43980	X	36570	-0-	-7410	-0-	1051	1	33252	3	Y	1986	1982	0	1	8	22
							82	4	2185	9							
10	49352	X	34309	-0-	-15043	-0-	928	1	31360	3	Y	1750	1750	0	4	1	16
							96	4	1925	9			2	8			
11	43980	X	28265	-0-	-15715	-0-	763	1	25945	3	Y	1331	1337	0			10
							93	4	1464	9							
12	42098	X	27063	-0-	-15035	-0-	724	1	25069	3	Y	1092	1091	0	1	1	9
							69	4	1201	9			1	8			
01	39680	X	NO RPT	-0-	-39680	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57474	X	35832	-0-	-21642	-0-	1047	1	33133	3	Y	1414	1414	0			12
							97	4	1555	9							
09	48480	X	33799	-0-	-14681	-0-	986	1	31218	3	Y	1381	1377	0	1	8	15
							76	4	1519	9							
10	43462	X	27448	-0-	-16014	-0-	758	1	25611	3	Y	909	913	0	2	1	8
							79	4	1000	9			1	8			
11	38340	X	24486	-0-	-13854	-0-	671	1	22819	3	Y	831	833	0			6
							82	4	914	9							
12	38781	X	23863	-0-	-14918	-0-	643	1	22268	3	Y	811	811	0	1	1	5
							60	4	892	9							
01	35836	X	NO RPT	-0-	-35836	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	780253	X	30740	-0-	-749513	-0-	890	1	28182	3	Y	1442	1442	0			9
							82	4	1586	9							
09	30180	X	24631	-0-	-5549	-0-	717	1	22688	3	Y	1063	1064	0			8
							57	4	1169	9							
10	31186	X	23139	-0-	-8047	-0-	634	1	21411	3	Y	935	935	0	2	1	5
							65	4	1029	9			1	8			
11	30180	X	22681	-0-	-7499	-0-	614	1	20870	3	Y	1020	1020	0			5
							75	4	1122	9							
12	31186	X	22690	-0-	-8496	-0-	603	1	20886	3	Y	1040	1037	0	1	1	6
							57	4	1144	9			1	8			
01	30752	X	NO RPT	-0-	-30752	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32723	X	32723	-0-	-0-	-0-	950	1	30039	3	Y	1495	1495	0			10
							89	4	1645	9							
09	33330	X	30351	-0-	-2979	-0-	880	1	27877	3	Y	1387	1384	0	1	8	12
							68	4	1526	9							
10	34441	X	29653	-0-	-4788	-0-	810	1	27361	3	Y	1272	1273	0	3	1	7
							83	4	1399	9			1	8			
11	33330	X	27319	-0-	-6011	-0-	740	1	25163	3	Y	1206	1207	0			6
							89	4	1327	9							
12	34441	X	25315	-0-	-9126	-0-	675	1	23343	3	Y	1121	1119	0	1	1	6
							64	4	1233	9			1	8			
01	32736	X	NO RPT	-0-	-32736	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	9592	-0-	-5226	-0-	281	1	8878	3	Y	369	368	0			1
							27	4	406	9							
09	14340	X	11226	-0-	-3114	-0-	328	1	10383	3	Y	445	444	0			2
							25	4	490	9							
10	14694	X	11819	-0-	-2875	-0-	325	1	10951	3	Y	463	463	0	1	1	1
							34	4	509	9							
11	13380	X	11324	-0-	-2056	-0-	308	1	10470	3	Y	462	462	0			1
							38	4	508	9							
12	11594	X	10143	-0-	-1451	-0-	271	1	9393	3	Y	414	414	0			1
							24	4	455	9							
01	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	233	1	7342	3	Y	426	424	0			5
							22	4	469	9							
09	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	223	1	7040	3	Y	423	421	0			7
							18	4	465	9							
10	7998	X	7287	-0-	-711	-0-	198	1	6695	3	Y	340	340	0	1	1	6
							20	4	374	9							
11	7740	X	6673	-0-	-1067	-0-	181	1	6190	3	Y	255	256	0			5
							21	4	281	9							
12	7998	X	6929	-0-	-1069	-0-	189	1	6524	3	Y	180	181	0			4
							18	4	198	9							
01	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	302	1	9545	3	Y	612	612	0			2
							27	4	673	9							
09	10170	X	10025	-0-	-145	-0-	286	1	9056	3	Y	601	601	0			2
							22	4	661	9							
10	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	295	1	9987	3	Y	622	621	0	2	1	1
							30	4	684	9							
11	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	368	1	12515	3	Y	802	801	0			2
							44	4	882	9							
*12	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	369	1	12799	3	Y	822	822	0	1	1	1
							34	4	904	9							
01	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					1

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	15221	X	13103	-0-	-2118	-0-	354	1	11174	3	Y	1402	1401	0			11
							33	4	1542	9							
09	14610	X	12905	-0-	-1705	-0-	346	1	10964	3	Y	1425	1421	0	1	8	14
							27	4	1568	9							
10	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	359	1	12113	3	Y	1478	1476	0	3	1	11
							37	4	1626	9			2	8			
11	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	350	1	11890	3	Y	1494	1496	0			9
							41	4	1643	9							
12	13516	X	13515	-0-	-1	-0-	334	1	11552	3	Y	1453	1450	0	1	1	10
							31	4	1598	9			1	8			
01	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	13299	X	12054	-0-	-1245	-0-	354	1	11177	3	Y	445	445	0			5
							33	4	490	9							
09	12870	X	12315	-0-	-555	-0-	361	1	11408	3	Y	471	471	0			5
							28	4	518	9							
10	13299	X	12381	-0-	-918	-0-	342	1	11511	3	Y	446	445	0	1	1	5
							37	4	491	9							
11	13080	X	11732	-0-	-1348	-0-	320	1	10895	3	Y	435	435	0			5
							38	4	479	9							
12	13516	X	12188	-0-	-1328	-0-	328	1	11331	3	Y	453	452	0			6
							31	4	498	9							
01	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	11037	-0-	-836	-0-	314	1	9947	3	Y	678	679	0			1
							30	4	746	9							
09	11490	X	11286	-0-	-204	-0-	321	1	10151	3	Y	717	716	0			2
							25	4	789	9							
10	11873	X	3810	-0-	-8063	-0-	101	1	3443	3	Y	230	231	0	1	8	-0-
							13	4	253	9							
11	11490	X	4834	-0-	-6656	-0-	128	1	4362	3	Y	297	297	0			-0-
							17	4	327	9							
12	11873	X	8294	-0-	-3579	-0-	216	1	7497	3	Y	511	509	0			2
							19	4	562	9							
01	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					2

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	14074	X	9534	-0-	-4540	-0-	273	1	8626	3	Y	554	553	0			7
							26	4	609	9							
09	13620	X	6980	-0-	-6640	-0-	199	1	6303	3	Y	419	418	0			8
							17	4	461	9							
10	14074	X	10796	-0-	-3278	-0-	290	1	9805	3	Y	611	609	0	2	1	8
							29	4	672	9							
11	10770	X	9345	-0-	-1425	-0-	249	1	8466	3	Y	545	546	0			7
							30	4	600	9							
12	9548	X	9280	-0-	-268	-0-	243	1	8418	3	Y	541	541	0			7
							24	4	595	9							
01	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-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	3731	X	2843	-0-	-888	-0-	79	1	2483	3	Y	250	250	0			1
							6	4	275	9							
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	92	1	2884	3	Y	302	300	0			3
							6	4	332	9							
10	2480	X	699	-0-	-1781	-0-	18	1	614	3	Y	60	63	0			-0-
							1	4	66	9							
11	2400	X	2287	-0-	-113	-0-	59	1	1999	3	Y	202	201	0			1
							7	4	222	9							
*12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	86	1	3001	3	Y	303	300	0			4
							8	4	333	9							
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	15128	X	10963	-0-	-4165	-0-	313	1	9911	3	Y	645	644	0			1
							29	4	710	9							
09	14640	X	10764	-0-	-3876	-0-	310	1	9785	3	Y	585	585	0			1
							25	4	644	9							
10	15128	X	10161	-0-	-4967	-0-	276	1	9315	3	Y	494	494	0	1	1	-0-
							27	4	543	9							
11	12240	X	4923	-0-	-7317	-0-	132	1	4502	3	Y	247	247	0			-0-
							17	4	272	9							
12	11160	X	4511	-0-	-6649	-0-	119	1	4133	3	Y	225	224	0			1
							11	4	248	9							
01	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					1

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	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	382	1	12068	3	Y	405	404	0			11
							36	4	446	9							
09	9540	X	5217	-0-	-4323	-0-	153	1	4856	3	Y	178	180	0			9
							12	4	196	9							
10	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	303	1	10245	3	Y	333	330	0	1	1	11
							30	4	366	9							
11	9540	X	9049	-0-	-491	-0-	247	1	8411	3	Y	329	329	0			11
							29	4	362	9							
12	9858	X	9851	-0-	-7	-0-	266	1	9201	3	Y	327	325	0			13
							24	4	360	9							
01	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					13

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	15686	X	14303	-0-	-1383	-0-	416	1	13146	3	Y	638	637	0			2
							39	4	702	9							
09	14490	X	13679	-0-	-811	-0-	399	1	12620	3	Y	573	573	0			2
							30	4	630	9							
10	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	378	1	12761	3	Y	561	560	0	2	1	1
							40	4	617	9							
11	14310	X	12775	-0-	-1535	-0-	347	1	11791	3	Y	542	543	0			-0-
							41	4	596	9							
12	14787	X	12846	-0-	-1941	-0-	341	1	11798	3	Y	614	613	0	1	1	-0-
							32	4	675	9							
01	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	15810	X	14419	-0-	-1391	-0-	420	1	13295	3	Y	604	605	0			6
							40	4	664	9							
09	15180	X	14256	-0-	-924	-0-	415	1	13121	3	Y	625	624	0			7
							32	4	688	9							
10	15190	X	14349	-0-	-841	-0-	392	1	13232	3	Y	623	623	0	2	1	5
							40	4	685	9							
11	14520	X	13385	-0-	-1135	-0-	363	1	12337	3	Y	583	583	0			5
							44	4	641	9							
12	14725	X	13568	-0-	-1157	-0-	360	1	12477	3	Y	634	634	0	1	1	4
							34	4	697	9							
01	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	24955	X	22575	-0-	-2380	-0-	657	1	20759	3	Y	998	997	0			2
							61	4	1098	9							
09	23580	X	21788	-0-	-1792	-0-	633	1	20015	3	Y	992	991	0			3
							49	4	1091	9							
10	24242	X	21693	-0-	-2549	-0-	590	1	19931	3	Y	1010	1007	0	3	1	2
							61	4	1111	9			1	8			
11	22560	X	19138	-0-	-3422	-0-	516	1	17548	3	Y	920	922	0			-0-
							62	4	1012	9							
12	22816	X	20105	-0-	-2711	-0-	531	1	18409	3	Y	1014	1010	0	1	1	2
							50	4	1115	9			1	8			
01	22568	X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					Y	NO RPT					2

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	7409	X	6671	-0-	-738	-0-	194	1	6148	3	Y	282	283	0			7
							19	4	310	9							
09	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	229	1	7231	3	Y	356	354	0			9
							18	4	392	9							
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	233	1	7872	3	Y	404	404	0	1	1	8
							23	4	444	9							
11	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	230	1	7838	3	Y	376	377	0			7
							28	4	414	9							
*12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	240	1	8297	3	Y	421	419	0			9
							24	4	463	9							
01	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24676	X	22468	-0-	-2208	-0-	656	1	20746	3	Y	914	914	0			8
							61	4	1005	9							
09	23370	X	21650	-0-	-1720	-0-	631	1	19989	3	Y	892	890	0			10
							49	4	981	9							
10	23870	X	21779	-0-	-2091	-0-	596	1	20134	3	Y	896	893	0	2	1	10
							63	4	986	9			1	8			
11	22170	X	20413	-0-	-1757	-0-	554	1	18847	3	Y	860	861	0			9
							66	4	946	9							
12	22847	X	20807	-0-	-2040	-0-	551	1	19078	3	Y	1024	1019	0	1	1	12
							52	4	1126	9			1	8			
01	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT					12

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	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	201	1	6342	3	Y	250	250	0			7
							19	4	275	9							
09	6510	X	6210	-0-	-300	-0-	182	1	5744	3	Y	245	245	0			7
							14	4	270	9							
10	6727	X	6442	-0-	-285	-0-	176	1	5956	3	Y	264	263	0			8
							20	4	290	9							
11	6630	X	6152	-0-	-478	-0-	166	1	5636	3	Y	300	299	0			9
							20	4	330	9							
12	6851	X	6633	-0-	-218	-0-	173	1	5959	3	Y	441	438	0			12
							16	4	485	9							
01	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	263	1	8308	3	Y	231	232	0			-0-
							24	4	254	9							
09	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	267	1	8451	3	Y	231	229	0			2
							22	4	254	9							
10	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	244	1	8273	3	Y	230	229	0			3
							25	4	253	9							
11	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	230	1	7843	3	Y	225	226	0			2
							28	4	248	9							
*12	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	235	1	8122	3	Y	226	225	0			3
							23	4	249	9							
01	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					3

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	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	232	1	7335	3	Y	154	154	0			5
							22	4	169	9							
09	7470	X	6694	-0-	-776	-0-	200	1	6324	3	Y	139	138	0			6
							17	4	153	9							
10	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	237	1	7999	3	Y	163	163	0			6
							24	4	179	9							
11	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	218	1	7401	3	Y	133	134	0			5
							26	4	146	9							
*12	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	229	1	7925	3	Y	222	220	0			7
							22	4	244	9							
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	9762	-0-	-716	-0-	276	1	8739	3	Y	655	653	0			3
							26	4	721	9							
09	10140	X	8345	-0-	-1795	-0-	237	1	7483	3	Y	551	552	0			2
							19	4	606	9							
10	10416	X	8327	-0-	-2089	-0-	222	1	7514	3	Y	516	516	0	1	1	1
							23	4	568	9							
11	10050	X	8473	-0-	-1577	-0-	224	1	7626	3	Y	542	543	0			-0-
							27	4	596	9							
12	9920	X	8449	-0-	-1471	-0-	219	1	7615	3	Y	541	540	0	1	1	-0-
							20	4	595	9							
01	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	11346	X	10662	-0-	-684	-0-	295	1	9326	3	Y	922	921	0			1
							27	4	1014	9							
09	10860	X	8977	-0-	-1883	-0-	249	1	7905	3	Y	730	730	0			1
							20	4	803	9							
10	11191	X	8796	-0-	-2395	-0-	231	1	7799	3	Y	675	673	0	2	1	-0-
							23	4	743	9			1	8			
11	10500	X	9889	-0-	-611	-0-	257	1	8741	3	Y	782	782	0			-0-
							31	4	860	9							
12	10757	X	9833	-0-	-924	-0-	251	1	8708	3	Y	773	771	0	1	1	1
							24	4	850	9							
01	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	24738	X	22467	-0-	-2271	-0-	663	1	20950	3	Y	721	721	0			-0-
							61	4	793	9							
09	23400	X	21578	-0-	-1822	-0-	635	1	20083	3	Y	737	735	0			2
							49	4	811	9							
10	23684	X	22028	-0-	-1656	-0-	609	1	20545	3	Y	737	735	0	2	1	1
							63	4	811	9			1	8			
11	22560	X	20793	-0-	-1767	-0-	569	1	19360	3	Y	724	724	0			1
							68	4	796	9							
12	23281	X	20979	-0-	-2302	-0-	565	1	19567	3	Y	721	720	0	1	1	1
							54	4	793	9							
01	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22568	X	19397	-0-	-3171	-0-	573	1	18129	3	Y	584	583	0			2
							53	4	642	9							
09	21420	X	18988	-0-	-2432	-0-	560	1	17728	3	Y	598	598	0			2
							42	4	658	9							
10	21545	X	19225	-0-	-2320	-0-	533	1	18009	3	Y	569	569	0	2	1	-0-
							57	4	626	9							
11	20370	X	18181	-0-	-2189	-0-	500	1	17010	3	Y	556	556	0			-0-
							59	4	612	9							
12	21049	X	18413	-0-	-2636	-0-	498	1	17232	3	Y	578	577	0	1	1	-0-
							47	4	636	9							
01	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17484	X	16579	-0-	-905	-0-	492	1	15550	3	Y	447	446	0			3
							45	4	492	9							
09	16500	X	15167	-0-	-1333	-0-	450	1	14231	3	Y	410	408	0			5
							35	4	451	9							
10	16213	X	15397	-0-	-816	-0-	428	1	14467	3	Y	417	417	0	1	1	4
							43	4	459	9							
11	16050	X	14160	-0-	-1890	-0-	391	1	13274	3	Y	407	407	0			4
							47	4	448	9							
12	16585	X	14735	-0-	-1850	-0-	397	1	13758	3	Y	494	493	0			5
							37	4	543	9							
01	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT					5

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	30039	X	26944	-0-	-3095	-0-	792	1	25027	3	Y	955	953	0			6
							74	4	1051	9							
09	28350	X	26061	-0-	-2289	-0-	765	1	24207	3	Y	936	934	0			8
							59	4	1030	9							
10	28520	X	26378	-0-	-2142	-0-	728	1	24593	3	Y	892	892	0	2	1	5
							76	4	981	9			1	8			
11	27120	X	24938	-0-	-2182	-0-	683	1	23218	3	Y	868	869	0			4
							82	4	955	9							
12	27683	X	25040	-0-	-2643	-0-	671	1	23276	3	Y	936	932	0	1	1	6
							63	4	1030	9			1	8			
01	26939	X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	25110	X	21936	-0-	-3174	-0-	648	1	20501	3	Y	660	659	0			1
							61	4	726	9							
09	23400	X	20692	-0-	-2708	-0-	610	1	19316	3	Y	654	654	0			1
							47	4	719	9							
10	23281	X	21557	-0-	-1724	-0-	598	1	20194	3	Y	638	637	0	2	1	-0-
							63	4	702	9							
11	21900	X	20172	-0-	-1728	-0-	554	1	18839	3	Y	648	648	0			-0-
							66	4	713	9							
12	22630	X	20187	-0-	-2443	-0-	543	1	18842	3	Y	682	681	0	1	1	-0-
							52	4	750	9							
01	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	585	1	18481	3	Y	461	460	0			8
							55	4	507	9							
09	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	568	1	17984	3	Y	446	446	0			8
							43	4	491	9							
10	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	541	1	18255	3	Y	424	425	0	1	1	6
							57	4	466	9							
11	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	502	1	17060	3	Y	416	418	0			4
							59	4	458	9							
*12	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	504	1	17490	3	Y	356	356	0			4
							47	4	392	9							
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					4

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	4774	X	1652	-0-	-3122	-0-	48	1	1514	3	Y	78	79	0			-0-
							4	4	86	9							
09	3720	X	739	-0-	-2981	-0-	21	1	678	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
10	3100	X	1129	-0-	-1971	-0-	31	1	1038	3	Y	52	52	0			-0-
							3	4	57	9							
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	69	1	2355	3	Y	126	126	0			-0-
							8	4	139	9							
*12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	77	1	2626	3	Y	179	177	0			2
							5	4	197	9							
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					2

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	29264	X	27035	-0-	-2229	-0-	806	1	25498	3	Y	597	597	0			1
							74	4	657	9							
09	28320	X	26758	-0-	-1562	-0-	792	1	25083	3	Y	746	744	0			3
							62	4	821	9							
10	28985	X	27333	-0-	-1652	-0-	759	1	25623	3	Y	793	790	0	2	1	3
							79	4	872	9			1	8			
11	27090	X	25975	-0-	-1115	-0-	716	1	24368	3	Y	731	733	0			1
							87	4	804	9							
12	27900	X	26278	-0-	-1622	-0-	713	1	24692	3	Y	734	733	0	1	1	1
							66	4	807	9							
01	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	13547	X	11456	-0-	-2091	-0-	338	1	10648	3	Y	398	397	0			1
							32	4	438	9							
09	12900	X	11208	-0-	-1692	-0-	329	1	10411	3	Y	403	401	0			3
							25	4	443	9							
10	12648	X	11211	-0-	-1437	-0-	309	1	10419	3	Y	409	409	0	1	1	2
							33	4	450	9							
11	12060	X	10778	-0-	-1282	-0-	293	1	9987	3	Y	419	419	0			2
							37	4	461	9							
12	11780	X	10576	-0-	-1204	-0-	283	1	9818	3	Y	407	406	0			3
							27	4	448	9							
01	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	13337	-0-	-520	-0-	384	1	12113	3	Y	731	730	0			5
							36	4	804	9							
09	13410	X	10639	-0-	-2771	-0-	305	1	9651	3	Y	598	599	0			4
							25	4	658	9							
10	13857	X	12845	-0-	-1012	-0-	354	1	11936	3	Y	471	473	0	1	1	1
							37	4	518	9							
11	12900	X	11913	-0-	-987	-0-	325	1	11089	3	Y	419	420	0			-0-
							38	4	461	9							
12	13330	X	9901	-0-	-3429	-0-	266	1	9209	3	Y	365	364	0			1
							24	4	402	9							
01	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	9045	-0-	-2518	-0-	266	1	8399	3	Y	324	323	0			3
							24	4	356	9							
09	10980	X	7724	-0-	-3256	-0-	227	1	7167	3	Y	284	284	0			3
							18	4	312	9							
10	10540	X	8811	-0-	-1729	-0-	243	1	8200	3	Y	312	310	0	1	1	4
							25	4	343	9							
11	9480	X	8307	-0-	-1173	-0-	226	1	7694	3	Y	327	327	0			4
							27	4	360	9							
12	9052	X	7750	-0-	-1302	-0-	206	1	7171	3	Y	323	323	0			4
							18	4	355	9							
01	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					4

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	16027	X	14583	-0-	-1444	-0-	424	1	13413	3	Y	642	642	0			2
							40	4	706	9							
09	15510	X	13915	-0-	-1595	-0-	405	1	12810	3	Y	609	608	0			3
							30	4	670	9							
10	15407	X	13905	-0-	-1502	-0-	381	1	12846	3	Y	580	579	0	2	1	2
							40	4	638	9							
11	14130	X	12979	-0-	-1151	-0-	351	1	11939	3	Y	588	590	0			-0-
							42	4	647	9							
12	14570	X	13240	-0-	-1330	-0-	351	1	12136	3	Y	654	653	0	1	1	-0-
							34	4	719	9							
01	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	348	1	10976	3	Y	633	633	0			7
							33	4	696	9							
09	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	294	1	9321	3	Y	676	675	0			8
							22	4	744	9							
10	10478	X	9819	-0-	-659	-0-	260	1	8786	3	Y	679	678	0	2	1	6
							26	4	747	9			1	8			
11	10140	X	9852	-0-	-288	-0-	260	1	8869	3	Y	629	630	0			5
							31	4	692	9							
*12	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	284	1	9847	3	Y	641	641	0	1	1	4
							27	4	705	9							
01	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					4

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	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	229	1	7251	3	Y	595	595	0			5
							22	4	655	9							
09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	229	1	7252	3	Y	617	618	0			4
							18	4	679	9							
10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	218	1	7372	3	Y	589	589	0	2	1	2
							23	4	648	9							
11	7440	X	7102	-0-	-338	-0-	186	1	6322	3	Y	521	521	0			2
							21	4	573	9							
12	7688	X	7155	-0-	-533	-0-	184	1	6374	3	Y	526	527	0			1
							18	4	579	9							
01	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					1

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	9269	X	8977	-0-	-292	-0-	241	1	7616	3	Y	997	995	0			9
							23	4	1097	9							
09	8970	X	8473	-0-	-497	-0-	226	1	7152	3	Y	979	977	0			11
							18	4	1077	9							
10	9269	X	8304	-0-	-965	-0-	209	1	7075	3	Y	908	907	0	2	1	9
							21	4	999	9			1	8			
11	9450	X	7485	-0-	-1965	-0-	187	1	6353	3	Y	840	841	0			8
							21	4	924	9							
12	9765	X	8274	-0-	-1491	-0-	206	1	7159	3	Y	810	808	0	1	1	9
							18	4	891	9							
01	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-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	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	117	1	3715	3	Y	174	174	0			3
							12	4	191	9							
09	3900	X	2898	-0-	-1002	-0-	85	1	2665	3	Y	129	130	0			2
							6	4	142	9							
10	4030	X	3524	-0-	-506	-0-	96	1	3255	3	Y	148	147	0			3
							10	4	163	9							
11	3900	X	3377	-0-	-523	-0-	92	1	3113	3	Y	146	146	0			3
							11	4	161	9							
12	4030	X	3038	-0-	-992	-0-	80	1	2805	3	Y	132	132	0			3
							8	4	145	9							
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	20398	X	19133	-0-	-1265	-0-	569	1	17976	3	Y	487	487	0			5
							52	4	536	9							
09	19740	X	18123	-0-	-1617	-0-	537	1	17024	3	Y	473	473	0			5
							42	4	520	9							
10	20212	X	18963	-0-	-1249	-0-	530	1	17864	3	Y	465	466	0	1	1	3
							57	4	512	9							
11	19020	X	18332	-0-	-688	-0-	507	1	17233	3	Y	484	484	0			3
							60	4	532	9							
12	19437	X	18368	-0-	-1069	-0-	498	1	17294	3	Y	481	480	0			4
							47	4	529	9							
01	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					Y	NO RPT					4

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	6789	X	3899	-0-	-2890	-0-	107	1	3387	3	Y	359	359	0			6
							10	4	395	9							
09	6570	X	5584	-0-	-986	-0-	147	1	4649	3	Y	705	702	0			9
							12	4	776	9							
10	6789	X	5117	-0-	-1672	-0-	127	1	4268	3	Y	644	644	0	2	1	7
							14	4	708	9							
11	6570	X	4871	-0-	-1699	-0-	117	1	3967	3	Y	701	700	0			8
							16	4	771	9							
12	5766	X	5449	-0-	-317	-0-	129	1	4481	3	Y	750	749	0	1	1	8
							14	4	825	9							
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-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	14446	X	13112	-0-	-1334	-0-	391	1	12370	3	Y	285	285	0			3
							37	4	314	9							
09	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	435	1	13740	3	Y	389	386	0			6
							34	4	428	9							
10	14446	X	14285	-0-	-161	-0-	398	1	13449	3	Y	362	362	0	1	1	5
							40	4	398	9							
11	13980	X	13397	-0-	-583	-0-	370	1	12598	3	Y	350	351	0			4
							44	4	385	9							
12	14446	X	13950	-0-	-496	-0-	379	1	13115	3	Y	383	381	0			6
							35	4	421	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	16678	X	15355	-0-	-1323	-0-	453	1	14316	3	Y	494	493	0			6
							43	4	543	9							
09	15990	X	14797	-0-	-1193	-0-	437	1	13821	3	Y	458	459	0			5
							35	4	504	9							
10	16492	X	15277	-0-	-1215	-0-	422	1	14259	3	Y	503	503	0	1	1	4
							43	4	553	9							
11	16692	X	16692	-0-	-0-	-0-	453	1	15403	3	Y	710	709	0			5
							55	4	781	9							
12	16058	X	14486	-0-	-1572	-0-	389	1	13460	3	Y	545	545	0	1	1	4
							37	4	600	9							
01	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	17670	X	15117	-0-	-2553	-0-	446	1	14080	3	N	500	499	0			6
							41	4	550	9							
09	16560	X	15088	-0-	-1472	-0-	443	1	14042	3	N	516	515	0			7
							35	4	568	9							
10	15841	X	15212	-0-	-629	-0-	420	1	14166	3	N	530	531	0	1	1	5
							43	4	583	9							
11	16230	X	12499	-0-	-3731	-0-	341	1	11615	3	N	457	459	0			3
							40	4	503	9							
12	16771	X	12282	-0-	-4489	-0-	330	1	11424	3	N	452	452	0			3
							31	4	497	9							
01	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					3

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	14942	X	7969	-0-	-6973	-0-	236	1	7466	3	Y	223	224	0			-0-
							22	4	245	9							
09	14460	X	9312	-0-	-5148	-0-	270	1	8584	3	Y	396	393	0			3
							22	4	436	9							
10	13857	X	10383	-0-	-3474	-0-	286	1	9653	3	Y	378	377	0	1	1	3
							28	4	416	9							
11	12360	X	9899	-0-	-2461	-0-	268	1	9106	3	Y	448	448	0			3
							32	4	493	9							
12	12214	X	10473	-0-	-1741	-0-	280	1	9693	3	Y	431	429	0			5
							26	4	474	9							
01	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					5

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	17453	X	14982	-0-	-2471	-0-	441	1	13960	3	Y	491	490	0			3
							41	4	540	9							
09	16890	X	14514	-0-	-2376	-0-	427	1	13495	3	Y	508	507	0			4
							33	4	559	9							
10	16709	X	14547	-0-	-2162	-0-	400	1	13509	3	Y	543	542	0	1	1	4
							41	4	597	9							
11	15390	X	13958	-0-	-1432	-0-	377	1	12822	3	Y	649	649	0			4
							45	4	714	9							
12	15748	X	14597	-0-	-1151	-0-	390	1	13509	3	Y	601	601	0	1	1	3
							37	4	661	9							
01	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					3

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	15717	X	12529	-0-	-3188	-0-	367	1	11592	3	Y	488	487	0			3
							33	4	537	9							
09	12420	X	11415	-0-	-1005	-0-	334	1	10576	3	Y	436	435	0			4
							25	4	480	9							
10	12834	X	11475	-0-	-1359	-0-	316	1	10698	3	Y	388	387	0	1	1	4
							34	4	427	9							
11	12420	X	10530	-0-	-1890	-0-	287	1	9776	3	Y	392	393	0			3
							36	4	431	9							
12	12834	X	11586	-0-	-1248	-0-	311	1	10758	3	Y	443	442	0			4
							30	4	487	9							
01	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	11563	X	7962	-0-	-3601	-0-	223	1	7028	3	Y	626	626	0			8
							22	4	689	9							
09	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	224	1	7094	3	Y	532	534	0			6
							18	4	585	9							
10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	250	1	8430	3	Y	540	540	0	1	1	5
							26	4	594	9							
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	213	1	7211	3	Y	338	338	0			5
							25	4	372	9							
*12	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	245	1	8506	3	Y	672	668	0	1	1	8
							24	4	739	9							
01	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					8

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	14911	X	13699	-0-	-1212	-0-	400	1	12623	3	Y	580	581	0			4
							38	4	638	9							
09	14340	X	12794	-0-	-1546	-0-	372	1	11762	3	Y	574	574	0			4
							29	4	631	9							
10	14353	X	12889	-0-	-1464	-0-	352	1	11892	3	Y	553	552	0	1	1	4
							37	4	608	9							
11	13410	X	5337	-0-	-8073	-0-	144	1	4916	3	Y	236	239	0			1
							17	4	260	9							
12	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	14477	X	8244	-0-	-6233	-0-	237	1	7522	3	Y	420	420	0			1
							23	4	462	9							
09	8190	X	7287	-0-	-903	-0-	213	1	6736	3	Y	291	290	0			2
							18	4	320	9							
10	8463	X	7261	-0-	-1202	-0-	201	1	6809	3	Y	210	210	0			2
							20	4	231	9							
11	8190	X	3818	-0-	-4372	-0-	105	1	3550	3	Y	136	137	0			1
							13	4	150	9							
12	8246	X	7293	-0-	-953	-0-	190	1	6622	3	Y	421	418	0			4
							18	4	463	9							
01	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					4

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	6107	X	4911	-0-	-1196	-0-	139	1	4395	3	Y	331	330	0			4
							13	4	364	9							
09	5340	X	5012	-0-	-328	-0-	141	1	4442	3	Y	379	378	0			5
							12	4	417	9							
10	5332	X	4972	-0-	-360	-0-	131	1	4436	3	Y	355	354	0	1	1	5
							14	4	391	9							
11	5310	X	4634	-0-	-676	-0-	121	1	4123	3	Y	340	340	0			5
							16	4	374	9							
12	5487	X	4216	-0-	-1271	-0-	108	1	3758	3	Y	308	307	0			6
							11	4	339	9							
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 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	8277	X	8163	-0-	-114	-0-	213	1	6767	3	Y	1057	1056	0			14
							20	4	1163	9							
09	7110	X	5242	-0-	-1868	-0-	140	1	4431	3	Y	599	603	0			10
							12	4	659	9							
10	7192	X	6582	-0-	-610	-0-	166	1	5587	3	Y	738	736	0	2	1	9
							17	4	812	9			1	8			
11	7890	X	5095	-0-	-2795	-0-	127	1	4315	3	Y	578	580	0			7
							17	4	636	9							
12	8153	X	5336	-0-	-2817	-0-	132	1	4555	3	Y	577	576	0	1	1	7
							14	4	635	9							
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					7

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	15500	X	13922	-0-	-1578	-0-	410	1	12995	3	Y	435	434	0			5
							38	4	479	9							
09	15000	X	13329	-0-	-1671	-0-	392	1	12432	3	Y	432	431	0			6
							30	4	475	9							
10	15314	X	12694	-0-	-2620	-0-	352	1	11880	3	Y	386	385	0	1	1	6
							37	4	425	9							
11	14250	X	12716	-0-	-1534	-0-	350	1	11886	3	Y	399	400	0			5
							41	4	439	9							
12	14291	X	12245	-0-	-2046	-0-	331	1	11459	3	Y	385	383	0			7
							31	4	424	9							
01	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					7

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	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	185	1	5850	3	Y	125	124	0			5
							19	4	138	9							
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	174	1	5541	3	Y	123	122	0			6
							14	4	135	9							
10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	162	1	5453	3	Y	113	113	0			6
							17	4	124	9							
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	158	1	5374	3	Y	115	116	0			5
							20	4	127	9							
*12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	143	1	4950	3	Y	106	106	0			5
							14	4	117	9							
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					5

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	11005	X	9976	-0-	-1029	-0-	262	1	8293	3	Y	1270	1268	0			10
							24	4	1397	9							
09	10650	X	10298	-0-	-352	-0-	281	1	8911	3	Y	985	986	0			9
							22	4	1084	9							
10	11005	X	6469	-0-	-4536	-0-	160	1	5375	3	Y	834	834	0	2	1	6
							17	4	917	9			1	8			
11	10200	X	6569	-0-	-3631	-0-	161	1	5455	3	Y	848	849	0			5
							20	4	933	9							
12	10633	X	3358	-0-	-7275	-0-	63	1	2190	3	Y	1000	996	0	1	1	7
							5	4	1100	9			1	8			
01	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-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	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	368	1	11630	3	Y	831	823	0	2	8	6
							33	4	914	9							
09	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	243	1	7704	3	Y	163	167	0	1	8	1
							20	4	179	9							
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	119	1	4022	3	Y	334	332	0	1	1	2
							14	4	367	9							
11	7530	X	4801	-0-	-2729	-0-	128	1	4392	3	Y	240	241	0			1
							17	4	264	9							
12	7781	X	4289	-0-	-3492	-0-	113	1	3909	3	Y	233	232	0			2
							11	4	256	9							
01	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-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	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	378	1	11929	3	Y	713	712	0			5
							35	4	784	9							
09	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	357	1	11317	3	Y	727	726	0			6
							28	4	800	9							
10	12338	X	11547	-0-	-791	-0-	311	1	10498	3	Y	640	643	0	2	1	1
							34	4	704	9							
11	11940	X	309	-0-	-11631	-0-	7	1	280	3	Y	20	18	0	3	8	-0-
							22	9									
12	12338	X	4651	-0-	-7687	-0-	122	1	4213	3	Y	277	274	0			3
							11	4	305	9							
01	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					3

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	12400	X	11855	-0-	-545	-0-	320	1	10138	3	Y	1242	1239	0			3
							31	4	1366	9							
09	12000	X	10183	-0-	-1817	-0-	276	1	8743	3	Y	1038	1038	0			3
							22	4	1142	9							
10	12400	X	11553	-0-	-847	-0-	299	1	10061	3	Y	1057	1055	0	3	1	1
							30	4	1163	9			1	8			
11	12000	X	11501	-0-	-499	-0-	293	1	9963	3	Y	1098	1098	0			1
							37	4	1208	9							
12	11842	X	7646	-0-	-4196	-0-	190	1	6585	3	Y	775	775	0	1	1	-0-
							18	4	853	9							
01	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20212	X	19002	-0-	-1210	-0-	533	1	16871	3	Y	1407	1406	0			7
							50	4	1548	9							
09	19200	X	19156	-0-	-44	-0-	537	1	16980	3	Y	1452	1447	0	1	8	11
							42	4	1597	9							
10	19778	X	19698	-0-	-80	-0-	521	1	17577	3	Y	1405	1404	0	3	1	8
							54	4	1546	9			1	8			
11	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	507	1	17224	3	Y	1375	1377	0			6
							60	4	1513	9							
12	19809	X	18839	-0-	-970	-0-	485	1	16813	3	Y	1359	1356	0	1	1	7
							46	4	1495	9			1	8			
01	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT					7

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	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	135	1	4291	3	Y	255	254	0			2
							13	4	281	9							
09	5880	X	4240	-0-	-1640	-0-	122	1	3854	3	Y	232	231	0			3
							9	4	255	9							
10	6076	X	4279	-0-	-1797	-0-	101	1	3395	3	Y	700	694	0	2	1	6
							13	4	770	9			1	8			
11	5880	X	4648	-0-	-1232	-0-	122	1	4158	3	Y	320	324	0			2
							16	4	352	9							
12	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	119	1	4162	3	Y	307	307	0			2
							11	4	338	9							
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					2

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	7750	X	6315	-0-	-1435	-0-	165	1	5223	3	Y	829	829	0			2
							15	4	912	9							
09	7380	X	3122	-0-	-4258	-0-	82	1	2574	3	Y	418	420	0			-0-
							6	4	460	9							
10	7471	X	1073	-0-	-6398	-0-	27	1	892	3	Y	138	138	0			-0-
							2	4	152	9							
11	6540	X	3111	-0-	-3429	-0-	72	1	2459	3	Y	520	517	0			3
							8	4	572	9							
12	6758	X	4175	-0-	-2583	-0-	96	1	3323	3	Y	677	676	0	1	1	3
							11	4	745	9							
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-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	23250	X	20296	-0-	-2954	-0-	611	1	19298	3	Y	300	300	0			3
							57	4	330	9							
09	21420	X	19339	-0-	-2081	-0-	580	1	18387	3	Y	296	294	0			5
							46	4	326	9							
10	21824	X	19678	-0-	-2146	-0-	555	1	18754	3	Y	283	282	0			6
							58	4	311	9							
11	20310	X	18520	-0-	-1790	-0-	519	1	17637	3	Y	274	276	0			4
							63	4	301	9							
12	20677	X	18694	-0-	-1983	-0-	514	1	17827	3	Y	277	276	0			5
							48	4	305	9							
01	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT					5

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	15779	X	12888	-0-	-2891	-0-	384	1	12164	3	Y	276	275	0			2
							36	4	304	9							
09	15270	X	11561	-0-	-3709	-0-	345	1	10908	3	Y	255	254	0			3
							27	4	281	9							
10	13609	X	11107	-0-	-2502	-0-	311	1	10508	3	Y	232	232	0			3
							33	4	255	9							
11	13170	X	9950	-0-	-3220	-0-	276	1	9406	3	Y	213	214	0			2
							34	4	234	9							
12	12896	X	10359	-0-	-2537	-0-	283	1	9805	3	Y	223	223	0			2
							26	4	245	9							
01	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					2

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	28117 X	26489	-0-	-1628	-0-	798	1	25219	3	Y	362	362	0			-0-
						74	4	398	9							
09	26070 X	25087	-0-	-983	-0-	755	1	23882	3	Y	355	354	0			1
						59	4	391	9							
10	26505 X	24340	-0-	-2165	-0-	687	1	23228	3	Y	323	322	0	1	1	1
						70	4	355	9							
11	25650 X	23823	-0-	-1827	-0-	668	1	22715	3	Y	327	327	0			1
						80	4	360	9							
12	26505 X	24636	-0-	-1869	-0-	682	1	23616	3	Y	249	249	0			1
						64	4	274	9							
01	26474 X	NO RPT	-0-	-26474	-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	26815 X	24837	-0-	-1978	-0-	745	1	23557	3	Y	423	422	0			3
						70	4	465	9							
09	25950 X	23810	-0-	-2140	-0-	714	1	22577	3	Y	420	418	0			5
						57	4	462	9							
10	26567 X	23481	-0-	-3086	-0-	660	1	22326	3	Y	388	387	0	1	1	5
						68	4	427	9							
11	24840 X	22862	-0-	-1978	-0-	639	1	21718	3	Y	390	390	0			5
						76	4	429	9							
12	25389 X	23204	-0-	-2185	-0-	637	1	22071	3	Y	397	395	0			7
						59	4	437	9							
01	24831 X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					Y	NO RPT					7

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	27528 X	26328	-0-	-1200	-0-	796	1	25161	3	Y	270	270	0			4
						74	4	297	9							
09	25230 X	24642	-0-	-588	-0-	745	1	23551	3	Y	262	261	0			5
						58	4	288	9							
10	25141 X	24840	-0-	-301	-0-	705	1	23791	3	Y	248	247	0			6
						71	4	273	9							
11	27600 X	22497	-0-	-5103	-0-	634	1	21579	3	Y	189	191	0			4
						76	4	208	9							
12	28520 X	22005	-0-	-6515	-0-	610	1	21161	3	Y	160	158	0			6
						58	4	176	9							
01	26319 X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26784 X	25612	-0-	-1172	-0-	773	1	24455	3	Y	284	283	0			2
						72	4	312	9							
09	25410 X	24189	-0-	-1221	-0-	730	1	23096	3	Y	278	277	0			3
						57	4	306	9							
10	25513 X	24056	-0-	-1457	-0-	682	1	23020	3	Y	259	259	0			3
						69	4	285	9							
11	24780 X	22676	-0-	-2104	-0-	637	1	21686	3	Y	252	253	0			2
						76	4	277	9							
12	25606 X	22951	-0-	-2655	-0-	634	1	21977	3	Y	255	255	0			2
						59	4	281	9							
01	25606 X	NO RPT	-0-	-25606	-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	2294	X	2282	-0-	-12	-0-	62	1	1981	3	Y	213	212	0			2
							5	4	234	9							
09	2220	X	1339	-0-	-881	-0-	37	1	1154	3	Y	131	132	0			1
							4	4	144	9							
10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	37	1	1241	3	Y	496	492	0	1	1	4
							4	4	546	9							
11	2220	X	348	-0-	-1872	-0-	6	1	193	3	Y	135	138	0			1
							149	9									
*12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	43	1	1463	3	Y	569	566	0	1	1	3
							4	4	626	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	9877	-0-	-2120	-0-	259	1	8222	3	Y	1247	1247	0			3
							24	4	1372	9							
09	11610	X	5722	-0-	-5888	-0-	151	1	4743	3	Y	742	744	0			1
							12	4	816	9							
10	11997	X	7929	-0-	-4068	-0-	195	1	6611	3	Y	1003	999	0	3	1	1
							20	4	1103	9			1	8			
11	11610	X	6427	-0-	-5183	-0-	148	1	5024	3	Y	1125	1124	0			2
							17	4	1238	9							
12	11997	X	6419	-0-	-5578	-0-	145	1	5026	3	Y	1122	1119	0	1	1	3
							14	4	1234	9			1	8			
01	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					3

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	13051	X	12431	-0-	-620	-0-	344	1	10875	3	Y	1073	1072	0			1
							32	4	1180	9							
09	12630	X	9133	-0-	-3497	-0-	250	1	7942	3	Y	837	837	0			1
							20	4	921	9							
10	13051	X	12444	-0-	-607	-0-	324	1	10932	3	Y	1049	1045	0	3	1	1
							34	4	1154	9			1	8			
11	12630	X	11591	-0-	-1039	-0-	301	1	10223	3	Y	936	937	0			-0-
							37	4	1030	9							
12	12927	X	11329	-0-	-1598	-0-	286	1	9902	3	Y	1012	1009	0	1	1	1
							28	4	1113	9			1	8			
01	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					1

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	7347	X	6630	-0-	-717	-0-	183	1	5777	3	Y	592	592	0			4
							19	4	651	9							
09	7110	X	5368	-0-	-1742	-0-	147	1	4658	3	Y	501	501	0			4
							12	4	551	9							
10	7347	X	6733	-0-	-614	-0-	176	1	5935	3	Y	548	547	0	2	1	3
							19	4	603	9							
11	7110	X	6674	-0-	-436	-0-	172	1	5847	3	Y	576	575	0			4
							21	4	634	9							
12	7347	X	7326	-0-	-21	-0-	186	1	6467	3	Y	595	595	0	1	1	3
							18	4	655	9							
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					3

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	6696	X	4598	-0-	-2098	-0-	121	1	3792	3	Y	612	613	0			2
							12	4	673	9							
09	13500	X	4080	-0-	-9420	-0-	111	1	3508	3	Y	413	413	0			2
							7	4	454	9							
10	13950	X	4040	-0-	-9910	-0-	98	1	3327	3	Y	548	547	0	2	1	1
							12	4	603	9							
11	13500	X	7979	-0-	-5521	-0-	197	1	6731	3	Y	934	932	0			3
							24	4	1027	9							
12	6572	X	4254	-0-	-2318	-0-	104	1	3607	3	Y	484	485	0			2
							11	4	532	9							
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					2

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	9920	X	6852	-0-	-3068	-0-	183	1	5796	3	Y	776	777	0			-0-
							19	4	854	9							
09	9600	X	3010	-0-	-6590	-0-	80	1	2541	3	Y	349	349	0			-0-
							5	4	384	9							
10	9920	X	5604	-0-	-4316	-0-	140	1	4747	3	Y	638	635	0	2	1	1
							15	4	702	9							
11	9360	X	4445	-0-	-4915	-0-	109	1	3714	3	Y	554	555	0			-0-
							13	4	609	9							
12	8649	X	5395	-0-	-3254	-0-	129	1	4507	3	Y	677	676	0	1	1	-0-
							14	4	745	9							
01	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6572	X	6570	-0-	-2	-0-	183	1	5805	3	Y	512	512	0			6
							19	4	563	9							
09	6360	X	3099	-0-	-3261	-0-	80	1	2519	3	Y	450	452	0			4
							5	4	495	9							
10	6572	X	4782	-0-	-1790	-0-	129	1	4360	3	Y	254	256	0			2
							14	4	279	9							
11	6540	X	4556	-0-	-1984	-0-	119	1	4046	3	Y	341	340	0			3
							16	4	375	9							
12	6758	X	5501	-0-	-1257	-0-	139	1	4839	3	Y	463	461	0			5
							14	4	509	9							
01	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					5

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	18445	X	16800	-0-	-1645	-0-	495	1	15634	3	Y	569	567	0	1	8	1
							45	4	626	9							
09	17850	X	7037	-0-	-10813	-0-	208	1	6540	3	Y	246	246	0	1	8	-0-
							18	4	271	9							
10	16802	X	11909	-0-	-4893	-0-	329	1	11114	3	Y	392	390	0	1	1	1
							35	4	431	9							
11	16740	X	12205	-0-	-4535	-0-	334	1	11347	3	Y	441	439	0	1	8	2
							39	4	485	9							
12	17298	X	9848	-0-	-7450	-0-	264	1	9152	3	Y	371	369	0	1	8	3
							24	4	408	9							
01	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-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	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	333	1	10521	3	Y	806	804	0			3
							32	4	887	9							
09	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	314	1	9949	3	Y	741	741	0			3
							25	4	815	9							
10	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	300	1	10146	3	Y	704	702	0	2	1	2
							30	4	774	9			1	8			
11	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	322	1	10955	3	Y	791	792	0			1
							38	4	870	9							
12	10912	X	10589	-0-	-323	-0-	274	1	9520	3	Y	701	701	0	1	1	-0-
							24	4	771	9							
01	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	37014	X	33426	-0-	-3588	-0-	981	1	31049	3	Y	1185	1184	0			1
							92	4	1304	9							
09	35040	X	31804	-0-	-3236	-0-	933	1	29517	3	Y	1166	1163	0			4
							71	4	1283	9							
10	35681	X	29730	-0-	-5951	-0-	820	1	27701	3	Y	1023	1022	0	3	1	1
							84	4	1125	9			1	8			
11	33450	X	20336	-0-	-13114	-0-	557	1	18951	3	Y	692	693	0			-0-
							67	4	761	9							
12	34286	X	27697	-0-	-6589	-0-	744	1	25787	3	Y	995	990	0	1	1	3
							71	4	1095	9			1	8			
01	33418	X	NO RPT	-0-	-33418	-0-					Y	NO RPT					3

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	12059	X	10976	-0-	-1083	-0-	319	1	10096	3	Y	483	483	0			2
							30	4	531	9							
09	11670	X	10781	-0-	-889	-0-	315	1	9964	3	Y	434	433	0			3
							25	4	477	9							
10	12059	X	10658	-0-	-1401	-0-	295	1	9946	3	Y	353	353	0	1	1	2
							29	4	388	9							
11	11490	X	6274	-0-	-5216	-0-	170	1	5766	3	Y	289	289	0			2
							20	4	318	9							
12	11129	X	4497	-0-	-6632	-0-	112	1	3866	3	Y	462	459	0			5
							11	4	508	9							
01	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					5

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	19189	X	17057	-0-	-2132	-0-	493	1	15600	3	Y	835	835	0			6
							45	4	919	9							
09	18450	X	13625	-0-	-4825	-0-	393	1	12439	3	Y	694	694	0			6
							30	4	763	9							
10	17856	X	16597	-0-	-1259	-0-	451	1	15229	3	Y	792	790	0	2	1	5
							46	4	871	9			1	8			
11	17280	X	15357	-0-	-1923	-0-	419	1	14243	3	Y	587	591	0			1
							49	4	646	9							
12	17825	X	13497	-0-	-4328	-0-	369	1	12804	3	Y	264	265	0			-0-
							34	4	290	9							
01	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	23436	X	20048	-0-	-3388	-0-	582	1	18402	3	Y	917	916	0			2
							55	4	1009	9							
09	22020	X	19379	-0-	-2641	-0-	561	1	17767	3	Y	916	913	0			5
							43	4	1008	9							
10	22041	X	19750	-0-	-2291	-0-	534	1	18036	3	Y	1021	1019	0	3	1	3
							57	4	1123	9			1	8			
11	21330	X	18550	-0-	-2780	-0-	503	1	17144	3	Y	767	768	0			2
							59	4	844	9							
12	21204	X	18054	-0-	-3150	-0-	482	1	16744	3	Y	711	711	0	1	1	1
							46	4	782	9							
01	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20150	X	17977	-0-	-2173	-0-	539	1	17029	3	Y	326	325	0			1
							50	4	359	9							
09	18150	X	14092	-0-	-4058	-0-	423	1	13385	3	Y	228	228	0			1
							33	4	251	9							
10	18445	X	16845	-0-	-1600	-0-	475	1	16044	3	Y	253	252	0			2
							48	4	278	9							
11	17850	X	15991	-0-	-1859	-0-	446	1	15178	3	Y	284	285	0			1
							55	4	312	9							
12	17980	X	16794	-0-	-1186	-0-	459	1	15897	3	Y	360	358	0			3
							42	4	396	9							
01	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					3

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	8494	X	7615	-0-	-879	-0-	222	1	7016	3	Y	323	323	0			1
							22	4	355	9							
09	8220	X	7148	-0-	-1072	-0-	208	1	6586	3	Y	305	304	0			2
							18	4	336	9							
10	8494	X	7159	-0-	-1335	-0-	196	1	6637	3	Y	278	279	0			1
							20	4	306	9							
11	8160	X	7128	-0-	-1032	-0-	194	1	6585	3	Y	297	297	0			1
							22	4	327	9							
*12	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	300	1	10392	3	Y	468	466	0			3
							29	4	515	9							
01	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					3

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	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	739	1	23380	3	Y	873	873	0			6
							69	4	960	9							
09	23760	X	23468	-0-	-292	-0-	689	1	21784	3	Y	856	856	0			6
							53	4	942	9							
10	24552	X	24495	-0-	-57	-0-	675	1	22795	3	Y	869	868	0	2	1	4
							69	4	956	9			1	8			
11	23760	X	22281	-0-	-1479	-0-	608	1	20701	3	Y	815	817	0			2
							75	4	897	9							
12	24552	X	22379	-0-	-2173	-0-	600	1	20799	3	Y	839	837	0	1	1	3
							57	4	923	9							
01	24552	X	NO RPT	-0-	-24552	-0-					Y	NO RPT					3

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	29574	X	27121	-0-	-2453	-0-	798	1	25213	3	Y	942	942	0			4
							74	4	1036	9							
09	27540	X	26222	-0-	-1318	-0-	770	1	24357	3	Y	942	940	0			6
							59	4	1036	9							
10	28458	X	26071	-0-	-2387	-0-	720	1	24306	3	Y	882	881	0	2	1	4
							75	4	970	9			1	8			
11	27540	X	20417	-0-	-7123	-0-	561	1	19092	3	Y	634	636	0			2
							67	4	697	9							
12	27466	X	24728	-0-	-2738	-0-	665	1	23069	3	Y	847	843	0	1	1	5
							62	4	932	9							
01	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					5

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	36797	X	11831	-0-	-24966	-0-	344	1	10882	3	Y	521	519	0			4
							32	4	573	9							
09	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	370	1	11719	3	Y	558	557	0			5
							29	4	614	9							
10	12493	X	12168	-0-	-325	-0-	334	1	11271	3	Y	480	481	0	1	1	3
							35	4	528	9							
11	12240	X	11056	-0-	-1184	-0-	301	1	10235	3	Y	439	439	0			3
							37	4	483	9							
12	13144	X	10464	-0-	-2680	-0-	280	1	9696	3	Y	420	418	0			5
							26	4	462	9							
01	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					5

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	27714	X	18288	-0-	-9426	-0-	529	1	16728	3	Y	892	892	0			3
							50	4	981	9							
09	23130	X	16390	-0-	-6740	-0-	472	1	14957	3	Y	841	840	0			4
							36	4	925	9							
10	23901	X	16748	-0-	-7153	-0-	455	1	15336	3	Y	828	827	0	2	1	2
							46	4	911	9			1	8			
11	19320	X	16027	-0-	-3293	-0-	433	1	14703	3	Y	762	764	0			-0-
							53	4	838	9							
12	19189	X	16719	-0-	-2470	-0-	443	1	15359	3	Y	795	794	0	1	1	-0-
							42	4	875	9							
01	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	9198	-0-	-4659	-0-	272	1	8584	3	Y	287	286	0			3
							26	4	316	9							
09	13410	X	8418	-0-	-4992	-0-	249	1	7897	3	Y	229	229	0			3
							20	4	252	9							
10	11315	X	8681	-0-	-2634	-0-	243	1	8207	3	Y	187	187	0			3
							25	4	206	9							
11	9690	X	8191	-0-	-1499	-0-	224	1	7645	3	Y	268	268	0			3
							27	4	295	9							
12	9207	X	8480	-0-	-727	-0-	228	1	7889	3	Y	310	309	0			4
							22	4	341	9							
01	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					4

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	19778	X	15942	-0-	-3836	-0-	463	1	14648	3	Y	716	716	0			1
							43	4	788	9							
09	19140	X	13038	-0-	-6102	-0-	379	1	12000	3	Y	573	574	0			-0-
							29	4	630	9							
10	19778	X	14331	-0-	-5447	-0-	393	1	13278	3	Y	564	562	0	2	1	-0-
							40	4	620	9							
11	16440	X	13410	-0-	-3030	-0-	368	1	12501	3	Y	452	452	0			-0-
							44	4	497	9							
12	16988	X	12457	-0-	-4531	-0-	337	1	11657	3	Y	392	391	0			1
							32	4	431	9							
01	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35433	X	31059	-0-	-4374	-0-	910	1	28825	3	Y	1128	1127	0			5
							83	4	1241	9							
09	32940	X	29718	-0-	-3222	-0-	870	1	27552	3	Y	1116	1114	0			7
							68	4	1228	9							
10	33077	X	27187	-0-	-5890	-0-	749	1	25314	3	Y	951	951	0	3	1	3
							78	4	1046	9			1	8			
11	31050	X	20020	-0-	-11030	-0-	548	1	18639	3	Y	697	699	0			1
							66	4	767	9							
12	31589	X	27290	-0-	-4299	-0-	742	1	25712	3	Y	695	694	0	1	1	1
							71	4	765	9							
01	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					Y	NO RPT					1

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	14167	X	12306	-0-	-1861	-0-	355	1	11263	3	Y	595	593	0	1	8	7
							33	4	655	9							
09	13710	X	11366	-0-	-2344	-0-	328	1	10387	3	Y	569	568	0	1	8	7
							25	4	626	9							
10	14167	X	12871	-0-	-1296	-0-	349	1	11772	3	Y	648	647	0	2	1	5
							37	4	713	9			1	8			
11	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	354	1	12033	3	Y	639	640	0	1	8	3
							44	4	703	9							
*12	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	366	1	12680	3	Y	573	572	0	1	1	2
							34	4	630	9			1	8			
01	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					2

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	21762	X	16996	-0-	-4766	-0-	496	1	15725	3	Y	664	664	0	1	8	1
							45	4	730	9							
09	20040	X	17283	-0-	-2757	-0-	504	1	15971	3	Y	698	695	0	1	8	3
							40	4	768	9							
10	19406	X	17244	-0-	-2162	-0-	472	1	15970	3	Y	685	684	0	2	1	1
							48	4	754	9			1	8			
11	16980	X	16242	-0-	-738	-0-	440	1	14991	3	Y	688	687	0	1	8	1
							54	4	757	9							
12	17856	X	16411	-0-	-1445	-0-	438	1	15192	3	Y	672	671	0	1	1	-0-
							42	4	739	9			1	8			
01	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	22785	X	22469	-0-	-316	-0-	655	1	20702	3	Y	955	953	0	1	8	3
							61	4	1051	9							
09	22050	X	20348	-0-	-1702	-0-	592	1	18729	3	Y	892	890	0	1	8	4
							46	4	981	9							
10	22785	X	20893	-0-	-1892	-0-	576	1	19430	3	Y	752	752	0	2	1	1
							60	4	827	9			1	8			
11	22050	X	20335	-0-	-1715	-0-	556	1	18919	3	Y	722	722	0	1	8	-0-
							66	4	794	9							
12	22785	X	21301	-0-	-1484	-0-	569	1	19693	3	Y	895	891	0	1	1	2
							54	4	985	9			1	8			
01	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT					2

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	16957	X	16032	-0-	-925	-0-	466	1	14774	3	Y	681	681	0			6
							43	4	749	9							
09	16410	X	15188	-0-	-1222	-0-	443	1	14006	3	Y	640	638	0	1	8	7
							35	4	704	9							
10	16957	X	16352	-0-	-605	-0-	448	1	15133	3	Y	659	659	0	2	1	4
							46	4	725	9			1	8			
11	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	454	1	15420	3	Y	710	710	0	1	8	3
							55	4	781	9							
12	16957	X	16803	-0-	-154	-0-	447	1	15527	3	Y	715	714	0	1	1	2
							42	4	787	9			1	8			
01	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					2

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	22599	X	19943	-0-	-2656	-0-	585	1	18499	3	Y	731	732	0			3
							55	4	804	9							
09	21870	X	19100	-0-	-2770	-0-	559	1	17706	3	Y	721	720	0	1	8	3
							42	4	793	9							
10	22599	X	19569	-0-	-3030	-0-	537	1	18140	3	Y	759	755	0	2	1	4
							57	4	835	9			1	8			
11	20730	X	18919	-0-	-1811	-0-	510	1	17377	3	Y	884	883	0	1	8	4
							60	4	972	9							
12	20274	X	19166	-0-	-1108	-0-	508	1	17625	3	Y	896	893	0	1	1	5
							47	4	986	9			1	8			
01	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT					5

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	25079	X	11563	-0-	-13516	-0-	338	1	10654	3	Y	490	490	0			3
							32	4	539	9							
09	12870	X	10329	-0-	-2541	-0-	300	1	9511	3	Y	449	450	0			2
							24	4	494	9							
10	13299	X	11971	-0-	-1328	-0-	329	1	11116	3	Y	446	445	0	1	1	2
							35	4	491	9							
11	12870	X	11533	-0-	-1337	-0-	312	1	10607	3	Y	524	523	0			3
							38	4	576	9							
12	12679	X	10606	-0-	-2073	-0-	280	1	9702	3	Y	544	543	0			4
							26	4	598	9							
01	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					4

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	29109	X	19268	-0-	-9841	-0-	567	1	17931	3	Y	654	653	0			1
							51	4	719	9							
09	22800	X	16317	-0-	-6483	-0-	481	1	15194	3	Y	549	549	0			1
							38	4	604	9							
10	23560	X	17977	-0-	-5583	-0-	498	1	16815	3	Y	557	556	0	2	1	-0-
							51	4	613	9							
11	21060	X	17621	-0-	-3439	-0-	480	1	16322	3	Y	692	692	0			-0-
							58	4	761	9							
12	20181	X	15653	-0-	-4528	-0-	419	1	14517	3	Y	615	614	0	1	1	-0-
							40	4	677	9							
01	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29853	X	22185	-0-	-7668	-0-	641	1	20260	3	Y	1114	1115	0			8
							59	4	1225	9							
09	28110	X	16535	-0-	-11575	-0-	478	1	15161	3	Y	782	784	0			6
							36	4	860	9							
10	28520	X	21533	-0-	-6987	-0-	588	1	19878	3	Y	915	911	0	2	1	7
							60	4	1007	9			1	8			
11	26760	X	20153	-0-	-6607	-0-	549	1	18670	3	Y	789	791	0			5
							66	4	868	9							
12	27342	X	19952	-0-	-7390	-0-	531	1	18400	3	Y	883	880	0	1	1	6
							50	4	971	9			1	8			
01	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					6

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	23405	X	21057	-0-	-2348	-0-	615	1	19424	3	Y	874	873	0			2
							57	4	961	9							
09	21960	X	20903	-0-	-1057	-0-	608	1	19260	3	Y	898	896	0			4
							47	4	988	9							
10	21886	X	19612	-0-	-2274	-0-	537	1	18115	3	Y	821	822	0	2	1	-0-
							57	4	903	9			1	8			
11	20790	X	18383	-0-	-2407	-0-	498	1	16958	3	Y	789	789	0			-0-
							59	4	868	9							
12	21607	X	17718	-0-	-3889	-0-	473	1	16373	3	Y	753	752	0	1	1	-0-
							44	4	828	9							
01	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	10292	X	9137	-0-	-1155	-0-	267	1	8437	3	Y	372	371	0			4
							24	4	409	9							
09	9270	X	8954	-0-	-316	-0-	260	1	8258	3	Y	377	375	0			6
							21	4	415	9							
10	9579	X	9022	-0-	-557	-0-	248	1	8369	3	Y	345	345	0	1	1	5
							25	4	380	9							
11	9270	X	8099	-0-	-1171	-0-	220	1	7516	3	Y	305	306	0			4
							27	4	336	9							
12	9238	X	8256	-0-	-982	-0-	220	1	7636	3	Y	345	344	0			5
							20	4	380	9							
01	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					5

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	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	266	1	8417	3	Y	548	546	0			9
							24	4	603	9							
09	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	233	1	7363	3	Y	420	420	0			9
							18	4	462	9							
10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	238	1	8055	3	Y	337	337	0	1	1	8
							24	4	371	9							
11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	233	1	7942	3	Y	355	356	0			7
							28	4	391	9							
12	7874	X	6382	-0-	-1492	-0-	169	1	5868	3	Y	299	298	0			8
							16	4	329	9							
01	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					8

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	18662	X	15251	-0-	-3411	-0-	440	1	13934	3	Y	760	760	0			2
							41	4	836	9							
09	17940	X	14484	-0-	-3456	-0-	417	1	13214	3	Y	746	745	0			3
							32	4	821	9							
10	18352	X	14506	-0-	-3846	-0-	394	1	13296	3	Y	705	705	0	2	1	-0-
							40	4	776	9			1	8			
11	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	549	1	18664	3	Y	450	450	0			-0-
							66	4	495	9							
12	17856	X	14016	-0-	-3840	-0-	379	1	13087	3	Y	468	467	0			1
							35	4	515	9							
01	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					1

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	23374	X	20998	-0-	-2376	-0-	611	1	19331	3	Y	908	908	0			4
							57	4	999	9							
09	21750	X	19226	-0-	-2524	-0-	560	1	17713	3	Y	828	827	0			5
							42	4	911	9							
10	21452	X	19339	-0-	-2113	-0-	526	1	17750	3	Y	916	915	0	2	1	3
							55	4	1008	9			1	8			
11	20310	X	18584	-0-	-1726	-0-	505	1	17173	3	Y	770	771	0			2
							59	4	847	9							
12	20987	X	17757	-0-	-3230	-0-	475	1	16433	3	Y	731	730	0	1	1	2
							45	4	804	9							
01	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	207	1	6542	3	Y	307	307	0			4
							19	4	338	9							
09	7470	X	7241	-0-	-229	-0-	210	1	6658	3	Y	323	322	0			5
							18	4	355	9							
10	7719	X	7207	-0-	-512	-0-	198	1	6647	3	Y	311	310	0	1	1	5
							20	4	342	9							
11	7470	X	5855	-0-	-1615	-0-	155	1	5301	3	Y	345	345	0			5
							19	4	380	9							
*12	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	257	1	8883	3	Y	825	821	0	1	1	8
							24	4	908	9							
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					8

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	19747	X	18514	-0-	-1233	-0-	539	1	17063	3	Y	784	785	0			4
							50	4	862	9							
09	18870	X	16245	-0-	-2625	-0-	472	1	14954	3	Y	712	712	0			4
							36	4	783	9							
10	18817	X	17274	-0-	-1543	-0-	472	1	15970	3	Y	713	711	0	2	1	3
							48	4	784	9			1	8			
11	18210	X	15656	-0-	-2554	-0-	425	1	14437	3	Y	675	677	0			1
							51	4	743	9							
12	18507	X	16409	-0-	-2098	-0-	437	1	15140	3	Y	719	718	0	1	1	1
							41	4	791	9							
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					1

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	14446	X	13856	-0-	-590	-0-	408	1	12912	3	Y	453	450	0	1	8	3
							38	4	498	9							
09	13980	X	10230	-0-	-3750	-0-	300	1	9514	3	Y	356	354	0	1	8	4
							24	4	392	9							
10	14446	X	12261	-0-	-2185	-0-	338	1	11443	3	Y	404	404	0	1	1	3
							36	4	444	9							
11	13620	X	11720	-0-	-1900	-0-	322	1	10951	3	Y	372	372	0	1	8	2
							38	4	409	9							
12	13857	X	12302	-0-	-1555	-0-	333	1	11523	3	Y	377	375	0	1	8	3
							31	4	415	9							
01	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					3

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	10850	X	5292	-0-	-5558	-0-	138	1	4370	3	Y	701	700	0			4
							13	4	771	9							
09	23550	X	4277	-0-	-19273	-0-	119	1	3761	3	Y	353	354	0			3
							9	4	388	9							
10	24335	X	5032	-0-	-19303	-0-	123	1	4148	3	Y	679	675	0	2	1	4
							14	4	747	9			1	8			
11	23550	X	5295	-0-	-18255	-0-	128	1	4332	3	Y	744	745	0			3
							17	4	818	9							
12	13020	X	3621	-0-	-9399	-0-	84	1	2906	3	Y	566	567	0	1	1	1
							8	4	623	9							
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					1

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	14756	X	10590	-0-	-4166	-0-	303	1	9583	3	Y	615	615	0			6
							27	4	677	9							
09	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	369	1	11658	3	Y	736	733	0			9
							28	4	810	9							
10	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	304	1	10266	3	Y	576	578	0	2	1	5
							31	4	634	9							
11	10710	X	10377	-0-	-333	-0-	277	1	9411	3	Y	595	596	0			4
							34	4	655	9							
12	13299	X	10992	-0-	-2307	-0-	289	1	9990	3	Y	623	623	0	1	1	3
							28	4	685	9							
01	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					3

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	8463	X	6967	-0-	-1496	-0-	195	1	6175	3	Y	525	524	0			8
							19	4	578	9							
09	8160	X	6903	-0-	-1257	-0-	193	1	6108	3	Y	532	532	0			8
							17	4	585	9							
10	7905	X	5321	-0-	-2584	-0-	140	1	4736	3	Y	391	392	0	1	1	6
							15	4	430	9							
11	7560	X	5018	-0-	-2542	-0-	131	1	4452	3	Y	380	380	0			6
							17	4	418	9							
12	7347	X	6356	-0-	-991	-0-	167	1	5807	3	Y	333	331	0			8
							16	4	366	9							
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-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	11501	X	9166	-0-	-2335	-0-	252	1	7952	3	Y	853	853	0			5
							24	4	938	9							
09	10560	X	8791	-0-	-1769	-0-	238	1	7532	3	Y	911	908	0			8
							19	4	1002	9							
10	9982	X	8659	-0-	-1323	-0-	222	1	7504	3	Y	827	827	0	2	1	5
							23	4	910	9			1	8			
11	9660	X	8061	-0-	-1599	-0-	207	1	7013	3	Y	742	744	0			3
							25	4	816	9							
12	9269	X	7981	-0-	-1288	-0-	200	1	6930	3	Y	757	755	0	1	1	4
							18	4	833	9							
01	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					4

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	18225	X	18225	-0-	-0-	-0-	537	1	16993	3	Y	586	584	0			4
							50	4	645	9							
09	14610	X	14372	-0-	-238	-0-	423	1	13400	3	Y	469	470	0			3
							33	4	516	9							
10	15097	X	14590	-0-	-507	-0-	404	1	13655	3	Y	444	443	0	1	1	3
							43	4	488	9							
11	14610	X	14111	-0-	-499	-0-	389	1	13248	3	Y	388	388	0			3
							47	4	427	9							
12	15097	X	14417	-0-	-680	-0-	392	1	13574	3	Y	376	374	0			5
							37	4	414	9							
01	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					5

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	13950	X	13235	-0-	-715	-0-	394	1	12460	3	Y	313	313	0			1
							37	4	344	9							
09	13500	X	12949	-0-	-551	-0-	386	1	12215	3	Y	290	289	0			2
							29	4	319	9							
10	13950	X	11588	-0-	-2362	-0-	325	1	10972	3	Y	234	234	0			2
							34	4	257	9							
11	13200	X	11723	-0-	-1477	-0-	325	1	11061	3	Y	272	272	0			2
							38	4	299	9							
12	13640	X	11401	-0-	-2239	-0-	309	1	10706	3	Y	324	323	0			3
							30	4	356	9							
01	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					3

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	20708	X	12547	-0-	-8161	-0-	360	1	11375	3	Y	708	708	0			5
							33	4	779	9							
09	12360	X	6751	-0-	-5609	-0-	194	1	6127	3	Y	375	376	0			4
							17	4	413	9							
10	12772	X	6522	-0-	-6250	-0-	176	1	5938	3	Y	353	353	0	1	1	3
							20	4	388	9							
11	12840	X	5580	-0-	-7260	-0-	149	1	5083	3	Y	300	300	0			3
							18	4	330	9							
12	13268	X	6057	-0-	-7211	-0-	158	1	5510	3	Y	339	337	0			5
							16	4	373	9							
01	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32271	X	22262	-0-	-10009	-0-	637	1	20178	3	Y	1262	1262	0			7
							59	4	1388	9							
09	26220	X	3758	-0-	-22462	-0-	109	1	3454	3	Y	171	177	0			1
							7	4	188	9							
10	27094	X	13091	-0-	-14003	-0-	342	1	11555	3	Y	1052	1040	0	3	1	9
							37	4	1157	9			1	8			
11	26310	X	10974	-0-	-15336	-0-	287	1	9765	3	Y	805	808	0			6
							36	4	886	9							
12	27187	X	11049	-0-	-16138	-0-	286	1	9898	3	Y	762	762	0	1	1	5
							27	4	838	9							
01	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					Y	NO RPT					5

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	37975	X	15889	-0-	-22086	-0-	459	1	14501	3	Y	805	806	0			7
							43	4	886	9							
09	17820	X	14095	-0-	-3725	-0-	406	1	12846	3	Y	739	740	0			6
							30	4	813	9							
10	18414	X	15935	-0-	-2479	-0-	430	1	14506	3	Y	869	867	0	2	1	5
							43	4	956	9			1	8			
11	17820	X	14423	-0-	-3397	-0-	386	1	13123	3	Y	788	790	0			3
							47	4	867	9							
12	17112	X	14669	-0-	-2443	-0-	388	1	13452	3	Y	720	720	0	1	1	2
							37	4	792	9							
01	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					2

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	25792	X	19934	-0-	-5858	-0-	577	1	18228	3	Y	977	976	0			3
							54	4	1075	9							
09	24090	X	19905	-0-	-4185	-0-	574	1	18199	3	Y	987	985	0			5
							46	4	1086	9							
10	23002	X	21229	-0-	-1773	-0-	578	1	19498	3	Y	994	992	0	3	1	3
							60	4	1093	9			1	8			
11	20790	X	18521	-0-	-2269	-0-	499	1	16982	3	Y	892	893	0			2
							59	4	981	9							
12	20956	X	18862	-0-	-2094	-0-	494	1	17134	3	Y	1079	1074	0	1	1	5
							47	4	1187	9			1	8			
01	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					5

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	23188	X	15094	-0-	-8094	-0-	428	1	13553	3	Y	975	975	0			9
							40	4	1073	9							
09	21300	X	384	-0-	-20916	-0-	11	1	343	3	Y	27	30	0	1	8	5
							30	9									
10	20553	X	18036	-0-	-2517	-0-	481	1	16223	3	Y	1166	1152	0	3	1	15
							49	4	1283	9			1	8			
11	19050	X	16394	-0-	-2656	-0-	424	1	14426	3	Y	1357	1356	0			16
							51	4	1493	9							
12	19685	X	17741	-0-	-1944	-0-	409	1	14172	3	Y	2837	2816	0	2	1	33
							39	4	3121	9			2	8			
01	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					33

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	24645	X	18826	-0-	-5819	-0-	549	1	17347	3	Y	799	799	0			2
							51	4	879	9							
09	22950	X	17166	-0-	-5784	-0-	502	1	15857	3	Y	698	697	0			3
							39	4	768	9							
10	23033	X	17230	-0-	-5803	-0-	473	1	15993	3	Y	651	651	0	2	1	1
							48	4	716	9							
11	21300	X	15636	-0-	-5664	-0-	423	1	14406	3	Y	687	688	0			-0-
							51	4	756	9							
12	20894	X	10185	-0-	-10709	-0-	273	1	9424	3	Y	422	422	0			-0-
							24	4	464	9							
01	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	33356	X	19394	-0-	-13962	-0-	550	1	17395	3	Y	1271	1274	0			11
							51	4	1398	9							
09	31050	X	73	-0-	-30977	-0-	2	1	64	3	Y	6	15	0	1	8	1
							7	9									
10	31155	X	2636	-0-	-28519	-0-	71	1	2396	3	Y	148	145	0	1	8	3
							6	4	163	9							
11	28710	X	2315	-0-	-26395	-0-	65	1	2188	3	Y	50	51	0			2
							7	4	55	9							
12	28210	X	2133	-0-	-26077	-0-	55	1	1885	3	Y	171	171	0			2
							5	4	188	9							
01	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					Y	NO RPT					2

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	13020	X	9763	-0-	-3257	-0-	286	1	9053	3	Y	361	361	0			7
							27	4	397	9							
09	11190	X	9770	-0-	-1420	-0-	286	1	9053	3	Y	372	370	0			9
							22	4	409	9							
10	11563	X	9917	-0-	-1646	-0-	273	1	9225	3	Y	356	356	0	1	1	8
							27	4	392	9							
11	11130	X	9056	-0-	-2074	-0-	247	1	8411	3	Y	335	336	0			7
							29	4	369	9							
12	10788	X	10344	-0-	-444	-0-	275	1	9546	3	Y	453	452	0			8
							25	4	498	9							
01	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					8

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	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	333	1	10529	3	N	745	745	0			7
							32	4	820	9							
09	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	345	1	10885	3	N	766	765	0			8
							27	4	843	9							
10	12369	X	12366	-0-	-3	-0-	331	1	11174	3	N	751	751	0	2	1	5
							35	4	826	9			1	8			
11	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	403	1	13694	3	N	862	861	0			6
							48	4	948	9							
12	12493	X	8619	-0-	-3874	-0-	225	1	7790	3	N	530	532	0	1	1	3
							21	4	583	9							
01	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					3

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	22103	X	11783	-0-	-10320	-0-	338	1	10691	3	N	656	657	0			5
							32	4	722	9							
09	21510	X	16448	-0-	-5062	-0-	459	1	14543	3	N	1283	1274	0			14
							35	4	1411	9							
10	22227	X	16223	-0-	-6004	-0-	426	1	14377	3	N	1252	1251	0	3	1	11
							43	4	1377	9			1	8			
11	21510	X	16203	-0-	-5307	-0-	421	1	14355	3	N	1251	1253	0			9
							51	4	1376	9							
*12	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	487	1	16876	3	N	1472	1466	0	1	1	13
							46	4	1619	9			1	8			
01	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					13

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	20708	X	641	-0-	-20067	-0-	16	1	513	3	N	102	104	0			2
							112	9									
09	13920	X	1170	-0-	-12750	-0-	27	1	862	3	N	254	252	0			4
							2	4	279	9							
10	10013	X	1640	-0-	-8373	-0-	35	1	1180	3	N	383	381	0	1	1	5
							4	4	421	9							
11	9690	X	3114	-0-	-6576	-0-	73	1	2459	3	N	522	521	0			6
							8	4	574	9							
12	7595	X	2607	-0-	-4988	-0-	59	1	2060	3	N	439	438	0			7
							5	4	483	9							
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					7

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	20088	X	14539	-0-	-5549	-0-	433	1	13680	3	Y	351	351	0			4
							40	4	386	9							
09	19440	X	11256	-0-	-8184	-0-	335	1	10602	3	Y	267	266	0			5
							25	4	294	9							
10	18817	X	9171	-0-	-9646	-0-	256	1	8668	3	Y	201	201	0			5
							26	4	221	9							
11	18210	X	10445	-0-	-7765	-0-	289	1	9860	3	Y	236	236	0			5
							36	4	260	9							
12	15593	X	7580	-0-	-8013	-0-	206	1	7167	3	Y	172	172	0			5
							18	4	189	9							
01	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					5

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	24366	X	15713	-0-	-8653	-0-	466	1	14754	3	Y	409	408	0			5
							43	4	450	9							
09	22980	X	16513	-0-	-6467	-0-	492	1	15590	3	Y	356	355	0			6
							39	4	392	9							
10	20677	X	17744	-0-	-2933	-0-	498	1	16800	3	Y	359	359	0	1	1	5
							51	4	395	9							
11	17520	X	16483	-0-	-1037	-0-	458	1	15592	3	Y	344	344	0			5
							55	4	378	9							
12	18104	X	12946	-0-	-5158	-0-	353	1	12261	3	Y	271	272	0			4
							34	4	298	9							
01	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT					4

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	22599	X	16131	-0-	-6468	-0-	450	1	14216	3	N	1293	1291	0			7
							43	4	1422	9							
09	21870	X	15434	-0-	-6436	-0-	433	1	13715	3	N	1139	1138	0			8
							33	4	1253	9							
10	22599	X	14404	-0-	-8195	-0-	381	1	12877	3	N	1005	1006	0	3	1	3
							40	4	1106	9			1	8			
11	18060	X	13327	-0-	-4733	-0-	360	1	12259	3	N	604	606	0			1
							44	4	664	9							
*12	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	460	1	15974	3	N	969	964	0	1	1	4
							42	4	1066	9			1	8			
01	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					4

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	15221	X	10371	-0-	-4850	-0-	298	1	9426	3	N	564	564	0			1
							27	4	620	9							
09	13140	X	9607	-0-	-3533	-0-	276	1	8715	3	N	540	540	0			1
							22	4	594	9							
10	13578	X	8452	-0-	-5126	-0-	228	1	7710	3	N	446	446	0	1	1	-0-
							23	4	491	9							
11	13140	X	613	-0-	-12527	-0-	17	1	554	3	N	37	36	0	1	8	-0-
							1	4	41	9							
12	12059	X	1545	-0-	-10514	-0-	33	1	1155	3	N	321	319	0			2
							4	4	353	9							
01	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					2

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	16182	X	11748	-0-	-4434	-0-	311	1	9825	3	N	1439	1432	0			9
							29	4	1583	9							
09	16290	X	13426	-0-	-2864	-0-	353	1	11179	3	N	1696	1690	0	1	8	14
							28	4	1866	9							
10	16833	X	12908	-0-	-3925	-0-	322	1	10851	3	N	1546	1545	0	3	1	10
							34	4	1701	9			2	8			
11	16290	X	10071	-0-	-6219	-0-	266	1	9071	3	N	638	647	0			1
							32	4	702	9							
12	13888	X	10021	-0-	-3867	-0-	261	1	9026	3	N	645	644	0	1	1	1
							24	4	710	9							
01	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					1

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	20987	X	13577	-0-	-7410	-0-	384	1	12109	3	N	953	953	0			7
							36	4	1048	9							
09	20040	X	13357	-0-	-6683	-0-	376	1	11938	3	N	922	920	0			9
							29	4	1014	9							
10	13051	X	12767	-0-	-284	-0-	328	1	11095	3	N	1190	1186	0	3	1	9
							35	4	1309	9			1	8			
11	13140	X	10817	-0-	-2323	-0-	272	1	9254	3	N	1144	1146	0			7
							33	4	1258	9							
12	13795	X	12067	-0-	-1728	-0-	300	1	10411	3	N	1206	1201	0	1	1	10
							29	4	1327	9			1	8			
01	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					10

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	18352	X	16390	-0-	-1962	-0-	448	1	14169	3	Y	1574	1574	0			9
							42	4	1731	9							
09	19260	X	14441	-0-	-4819	-0-	393	1	12439	3	Y	1435	1433	0	1	8	10
							30	4	1579	9							
10	19902	X	16265	-0-	-3637	-0-	420	1	14204	3	Y	1453	1451	0	3	1	7
							43	4	1598	9			2	8			
11	19260	X	14370	-0-	-4890	-0-	368	1	12504	3	Y	1322	1324	0			5
							44	4	1454	9							
12	18941	X	14353	-0-	-4588	-0-	362	1	12532	3	Y	1295	1292	0	1	1	6
							34	4	1425	9			1	8			
01	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT					6

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	20987	X	17554	-0-	-3433	-0-	510	1	16130	3	Y	788	787	0			1
							47	4	867	9							
09	19590	X	15165	-0-	-4425	-0-	441	1	13964	3	Y	659	659	0			1
							35	4	725	9							
10	20243	X	15786	-0-	-4457	-0-	430	1	14540	3	Y	703	701	0	2	1	-0-
							43	4	773	9			1	8			
11	19590	X	14637	-0-	-4953	-0-	394	1	13422	3	Y	704	704	0			-0-
							47	4	774	9							
12	17546	X	15081	-0-	-2465	-0-	397	1	13757	3	Y	809	807	0	1	1	1
							37	4	890	9							
01	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20212	X	12224	-0-	-7988	-0-	354	1	11203	3	Y	576	578	0			6
							33	4	634	9							
09	19560	X	12482	-0-	-7078	-0-	366	1	11571	3	Y	470	472	0			4
							28	4	517	9							
10	16709	X	12650	-0-	-4059	-0-	344	1	11601	3	Y	607	606	0	2	1	3
							37	4	668	9							
11	14700	X	11292	-0-	-3408	-0-	304	1	10320	3	Y	574	575	0			2
							37	4	631	9							
12	15190	X	10340	-0-	-4850	-0-	273	1	9453	3	Y	536	537	0	1	1	-0-
							24	4	590	9							
01	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	20057	X	11701	-0-	-8356	-0-	339	1	10741	3	Y	535	535	0			2
							32	4	589	9							
09	22800	X	12130	-0-	-10670	-0-	351	1	11121	3	Y	574	574	0			2
							27	4	631	9							
10	23560	X	11960	-0-	-11600	-0-	326	1	10986	3	Y	557	555	0	2	1	2
							35	4	613	9							
11	22800	X	12544	-0-	-10256	-0-	339	1	11506	3	Y	599	599	0			2
							40	4	659	9							
12	15717	X	10340	-0-	-5377	-0-	274	1	9495	3	Y	497	497	0			2
							24	4	547	9							
01	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					2

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	6975	X	5577	-0-	-1398	-0-	135	1	4290	3	Y	1035	1035	0			7
							13	4	1139	9							
09	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	202	1	6416	3	Y	1627	1619	0	1	8	14
							17	4	1790	9							
10	7502	X	6718	-0-	-784	-0-	160	1	5375	3	Y	1060	1066	0	3	1	4
							17	4	1166	9			1	8			
11	7260	X	5851	-0-	-1409	-0-	137	1	4639	3	Y	962	964	0			2
							17	4	1058	9							
12	8711	X	6857	-0-	-1854	-0-	161	1	5551	3	Y	1026	1022	0	1	1	4
							16	4	1129	9			1	8			
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					4

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	20150	X	8796	-0-	-11354	-0-	243	1	7682	3	Y	771	767	0			6
							23	4	848	9							
09	15990	X	7461	-0-	-8529	-0-	202	1	6395	3	Y	770	769	0			7
							17	4	847	9							
10	9455	X	8033	-0-	-1422	-0-	205	1	6936	3	Y	793	792	0	2	1	5
							20	4	872	9			1	8			
11	8520	X	6975	-0-	-1545	-0-	177	1	5998	3	Y	708	710	0			3
							21	4	779	9							
12	8804	X	7057	-0-	-1747	-0-	177	1	6108	3	Y	686	685	0	1	1	3
							17	4	755	9							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	9176	X	1285	-0-	-7891	-0-	26	1	830	3	Y	388	389	0			3
							2	4	427	9							
09	8880	X	2584	-0-	-6296	-0-	65	1	2040	3	Y	432	431	0			4
							4	4	475	9							
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	92	1	3102	3	Y	675	672	0	2	1	4
							7	4	743	9			1	8			
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	86	1	2902	3	Y	638	640	0			2
							11	4	702	9							
*12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	87	1	3019	3	Y	596	596	0	1	1	1
							8	4	656	9							
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					1

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	14446	X	13228	-0-	-1218	-0-	370	1	11689	3	N	1032	1033	0			6
							34	4	1135	9							
09	15360	X	9786	-0-	-5574	-0-	273	1	8634	3	N	779	781	0			4
							22	4	857	9							
10	15872	X	11128	-0-	-4744	-0-	299	1	10061	3	N	671	671	0	2	1	1
							30	4	738	9			1	8			
11	15360	X	11548	-0-	-3812	-0-	308	1	10473	3	N	663	663	0			1
							38	4	729	9							
12	15407	X	11546	-0-	-3861	-0-	302	1	10468	3	N	678	678	0	1	1	-0-
							30	4	746	9							
01	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					-0-

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	23591	X	13362	-0-	-10229	-0-	394	1	12469	3	Y	419	419	0			-0-
							38	4	461	9							
09	19440	X	12363	-0-	-7077	-0-	365	1	11555	3	Y	377	377	0			-0-
							28	4	415	9							
10	18817	X	14114	-0-	-4703	-0-	390	1	13185	3	Y	454	452	0	1	1	1
							40	4	499	9							
11	18210	X	14215	-0-	-3995	-0-	388	1	13228	3	Y	502	502	0			1
							47	4	552	9							
12	16337	X	14772	-0-	-1565	-0-	395	1	13659	3	Y	619	618	0	1	1	1
							37	4	681	9							
01	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					1

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	9517	X	5097	-0-	-4420	-0-	147	1	4665	3	Y	247	246	0			2
							13	4	272	9							
09	9210	X	6561	-0-	-2649	-0-	190	1	6007	3	Y	315	314	0			3
							17	4	347	9							
10	6665	X	6550	-0-	-115	-0-	177	1	5984	3	Y	335	335	0	1	1	2
							20	4	369	9							
11	4920	X	4736	-0-	-184	-0-	127	1	4305	3	Y	261	263	0			-0-
							17	4	287	9							
12	6789	X	5715	-0-	-1074	-0-	150	1	5189	3	Y	329	327	0			2
							14	4	362	9							
01	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					2

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	48484	X	31417	-0-	-17067	-0-	890	1	28161	3	Y	2076	2070	0			10
							82	4	2284	9							
09	33330	X	31098	-0-	-2232	-0-	878	1	27814	3	Y	2125	2119	0	1	8	15
							68	4	2338	9							
10	29887	X	29887	-0-	-0-	-0-	799	1	26980	3	Y	1841	1840	0	4	1	10
							83	4	2025	9			2	8			
11	30390	X	28002	-0-	-2388	-0-	743	1	25275	3	Y	1722	1725	0			7
							90	4	1894	9							
12	32147	X	28018	-0-	-4129	-0-	730	1	25276	3	Y	1765	1759	0	2	1	9
							70	4	1942	9			2	8			
01	32147	X	NO RPT	-0-	-32147	-0-					Y	NO RPT					9

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	21700	X	14429	-0-	-7271	-0-	430	1	13614	3	Y	314	314	0			2
							40	4	345	9							
09	19500	X	7471	-0-	-12029	-0-	223	1	7044	3	Y	169	170	0			1
							18	4	186	9							
10	19933	X	10112	-0-	-9821	-0-	282	1	9510	3	Y	265	263	0			3
							28	4	292	9							
11	19350	X	9041	-0-	-10309	-0-	247	1	8409	3	Y	324	323	0			4
							29	4	356	9							
12	19995	X	9185	-0-	-10810	-0-	247	1	8565	3	Y	317	316	0			5
							24	4	349	9							
01	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					Y	NO RPT					5

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	16213	X	12902	-0-	-3311	-0-	385	1	12186	3	Y	268	267	0			4
							36	4	295	9							
09	15690	X	10982	-0-	-4708	-0-	328	1	10369	3	Y	236	236	0			4
							25	4	260	9							
10	16213	X	12196	-0-	-4017	-0-	339	1	11477	3	Y	313	312	0	1	1	4
							36	4	344	9							
11	13500	X	11602	-0-	-1898	-0-	318	1	10792	3	Y	413	412	0			5
							38	4	454	9							
*12	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	541	1	18747	3	Y	671	668	0	1	1	7
							50	4	738	9							
01	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					7

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	22506	X	21537	-0-	-969	-0-	643	1	20340	3	Y	448	448	0			6
							61	4	493	9							
09	21780	X	21661	-0-	-119	-0-	646	1	20450	3	Y	467	467	0			6
							51	4	514	9							
10	22506	X	20123	-0-	-2383	-0-	562	1	18982	3	Y	473	474	0	1	1	4
							59	4	520	9							
11	21780	X	18728	-0-	-3052	-0-	515	1	17520	3	Y	574	574	0			4
							62	4	631	9							
12	22506	X	1832	-0-	-20674	-0-	49	1	1714	3	Y	58	60	0			2
							5	4	64	9							
01	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					Y	NO RPT					2

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	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-

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	26226	X	21614	-0-	-4612	-0-	631	1	19987	3	Y	852	853	0			1
							59	4	937	9							
09	24060	X	19330	-0-	-4730	-0-	564	1	17856	3	Y	788	788	0			1
							43	4	867	9							
10	23808	X	18661	-0-	-5147	-0-	511	1	17285	3	Y	739	737	0	2	1	-0-
							52	4	813	9			1	8			
11	22230	X	17580	-0-	-4650	-0-	477	1	16208	3	Y	761	761	0			-0-
							58	4	837	9							
12	22010	X	19843	-0-	-2167	-0-	530	1	18350	3	Y	830	829	0	1	1	-0-
							50	4	913	9							
01	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	30987	X	30987	-0-	-0-	-0-	909	1	28729	3	Y	1151	1150	0			4
							83	4	1266	9							
09	28799	X	28799	-0-	-0-	-0-	844	1	26704	3	Y	1077	1075	0			6
							66	4	1185	9							
10	29355	X	29355	-0-	-0-	-0-	810	1	27343	3	Y	1017	1017	0	3	1	2
							83	4	1119	9			1	8			
11	28110	X	26788	-0-	-1322	-0-	733	1	24924	3	Y	949	949	0			2
							87	4	1044	9							
12	29047	X	26797	-0-	-2250	-0-	721	1	24980	3	Y	935	932	0	1	1	3
							67	4	1029	9			1	8			
01	29047	X	NO RPT	-0-	-29047	-0-					Y	NO RPT					3

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	23591	X	19843	-0-	-3748	-0-	585	1	18464	3	Y	672	673	0			1
							55	4	739	9							
09	21450	X	18894	-0-	-2556	-0-	557	1	17624	3	Y	610	610	0			1
							42	4	671	9							
10	20491	X	19853	-0-	-638	-0-	550	1	18599	3	Y	588	586	0	2	1	1
							57	4	647	9							
11	19200	X	17599	-0-	-1601	-0-	484	1	16466	3	Y	537	538	0			-0-
							58	4	591	9							
12	19840	X	17555	-0-	-2285	-0-	475	1	16446	3	Y	535	534	0			1
							45	4	589	9							
01	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21886	X	16048	-0-	-5838	-0-	466	1	14777	3	Y	693	693	0			1
							43	4	762	9							
09	21180	X	15079	-0-	-6101	-0-	441	1	13944	3	Y	599	599	0			1
							35	4	659	9							
10	21080	X	15115	-0-	-5965	-0-	417	1	14093	3	Y	511	510	0	1	1	1
							43	4	562	9							
11	18510	X	15308	-0-	-3202	-0-	420	1	14256	3	Y	530	530	0			1
							49	4	583	9							
12	18011	X	14211	-0-	-3800	-0-	381	1	13215	3	Y	527	527	0			1
							35	4	580	9							
01	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					1

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	25508	X	25508	-0-	-0-	-0-	751	1	23734	3	Y	865	864	0			5
							71	4	952	9							
09	25875	X	25875	-0-	-0-	-0-	762	1	24100	3	Y	867	866	0	1	8	5
							59	4	954	9							
10	25601	X	25601	-0-	-0-	-0-	707	1	23854	3	Y	881	880	0	2	1	3
							71	4	969	9			1	8			
11	23400	X	22564	-0-	-836	-0-	613	1	20856	3	Y	927	928	0			2
							75	4	1020	9							
12	24180	X	22258	-0-	-1922	-0-	601	1	20812	3	Y	716	716	0	1	1	1
							57	4	788	9							
01	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					1

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	22630	X	22182	-0-	-448	-0-	653	1	20665	3	Y	730	731	0			1
							61	4	803	9							
09	21900	X	19079	-0-	-2821	-0-	560	1	17727	3	Y	682	682	0			1
							42	4	750	9							
10	22630	X	22478	-0-	-152	-0-	619	1	20918	3	Y	798	795	0	2	1	1
							63	4	878	9			1	8			
11	21900	X	21857	-0-	-43	-0-	597	1	20309	3	Y	798	799	0			-0-
							73	4	878	9							
12	22630	X	20229	-0-	-2401	-0-	544	1	18861	3	Y	702	701	0	1	1	-0-
							52	4	772	9							
01	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	26489	X	26489	-0-	-0-	-0-	778	1	24601	3	Y	943	942	0			3
							73	4	1037	9							
09	39605	X	39605	-0-	-0-	-0-	1161	1	36726	3	Y	1480	1472	0	1	8	10
							90	4	1628	9							
10	24273	X	20927	-0-	-3346	-0-	576	1	19444	3	Y	770	777	0	2	1	-0-
							60	4	847	9			1	8			
11	23490	X	21148	-0-	-2342	-0-	575	1	19557	3	Y	862	861	0			1
							68	4	948	9							
12	24273	X	22068	-0-	-2205	-0-	591	1	20489	3	Y	847	846	0	1	1	1
							56	4	932	9							
01	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20863	X	15972	-0-	-4891	-0-	463	1	14631	3	Y	759	757	0			5
							43	4	835	9							
09	17550	X	14667	-0-	-2883	-0-	419	1	13246	3	Y	881	877	0			9
							33	4	969	9							
10	16771	X	16269	-0-	-502	-0-	438	1	14788	3	Y	908	907	0	2	1	7
							44	4	999	9			1	8			
11	15450	X	11427	-0-	-4023	-0-	308	1	10487	3	Y	540	545	0			2
							38	4	594	9							
12	15965	X	10425	-0-	-5540	-0-	275	1	9546	3	Y	526	527	0			1
							25	4	579	9							
01	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					1

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	10974	X	6486	-0-	-4488	-0-	194	1	6135	3	Y	125	125	0			3
							19	4	138	9							
09	9390	X	6878	-0-	-2512	-0-	198	1	6294	3	Y	335	332	0			6
							17	4	369	9							
10	9145	X	6571	-0-	-2574	-0-	178	1	6021	3	Y	320	319	0	1	1	6
							20	4	352	9							
11	8340	X	6507	-0-	-1833	-0-	173	1	5875	3	Y	398	397	0			7
							21	4	438	9							
12	7626	X	7047	-0-	-579	-0-	186	1	6451	3	Y	356	356	0			7
							18	4	392	9							
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18104	X	13228	-0-	-4876	-0-	385	1	12203	3	Y	549	548	0			1
							36	4	604	9							
09	17190	X	11909	-0-	-5281	-0-	347	1	10972	3	Y	512	511	0			2
							27	4	563	9							
10	15655	X	12388	-0-	-3267	-0-	340	1	11504	3	Y	461	461	0	1	1	1
							37	4	507	9							
11	13980	X	9516	-0-	-4464	-0-	257	1	8747	3	Y	437	437	0			1
							31	4	481	9							
12	13237	X	9582	-0-	-3655	-0-	249	1	8630	3	Y	617	615	0	1	1	2
							24	4	679	9							
01	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					2

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	5828	X	3488	-0-	-2340	-0-	102	1	3242	3	Y	122	122	0			4
							10	4	134	9							
09	6570	X	4283	-0-	-2287	-0-	126	1	3975	3	Y	156	155	0			5
							10	4	172	9							
10	6789	X	2931	-0-	-3858	-0-	77	1	2597	3	Y	228	227	0			6
							6	4	251	9							
11	6570	X	2238	-0-	-4332	-0-	58	1	1975	3	Y	180	181	0			5
							7	4	198	9							
12	5146	X	3835	-0-	-1311	-0-	99	1	3417	3	Y	280	278	0			7
							11	4	308	9							
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					7

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	12183	X	11599	-0-	-584	-0-	334	1	10577	3	Y	596	596	0			3
							32	4	656	9							
09	11790	X	7923	-0-	-3867	-0-	225	1	7105	3	Y	523	524	0			2
							18	4	575	9							
10	12152	X	10334	-0-	-1818	-0-	277	1	9344	3	Y	624	621	0	2	1	3
							27	4	686	9							
11	11220	X	10110	-0-	-1110	-0-	266	1	9079	3	Y	666	667	0			2
							32	4	733	9							
12	11594	X	10679	-0-	-915	-0-	277	1	9607	3	Y	700	699	0	1	1	2
							25	4	770	9							
01	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					2

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	7037	X	3962	-0-	-3075	-0-	117	1	3715	3	Y	107	107	0			3
							12	4	118	9							
09	6450	X	3880	-0-	-2570	-0-	116	1	3637	3	Y	107	107	0			3
							9	4	118	9							
10	6665	X	3352	-0-	-3313	-0-	92	1	3114	3	Y	126	125	0	1	8	3
							7	4	139	9							
11	5490	X	4280	-0-	-1210	-0-	118	1	4026	3	Y	109	109	0			3
							16	4	120	9							
*12	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	170	1	5891	3	Y	114	114	0			3
							16	4	125	9							
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	12684	-0-	-3033	-0-	358	1	11304	3	Y	899	897	0			8
							33	4	989	9							
09	14400	X	11850	-0-	-2550	-0-	335	1	10589	3	Y	819	819	0			8
							25	4	901	9							
10	13919	X	12438	-0-	-1481	-0-	332	1	11221	3	Y	773	773	0	2	1	5
							35	4	850	9			1	8			
11	12630	X	12517	-0-	-113	-0-	331	1	11259	3	Y	807	808	0			4
							39	4	888	9							
12	12679	X	11421	-0-	-1258	-0-	296	1	10257	3	Y	764	763	0	1	1	4
							28	4	840	9							
01	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					4

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	23870	X	15563	-0-	-8307	-0-	430	1	13606	3	Y	1352	1347	0	2	8	8
							40	4	1487	9							
09	23100	X	16106	-0-	-6994	-0-	444	1	14059	3	Y	1425	1419	0	2	8	12
							35	4	1568	9							
10	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	400	1	13514	3	Y	1298	1296	0	3	1	10
							41	4	1428	9			1	8			
11	15060	X	13993	-0-	-1067	-0-	357	1	12123	3	Y	1335	1337	0			8
							44	4	1469	9							
12	16647	X	14817	-0-	-1830	-0-	370	1	12839	3	Y	1431	1426	0	1	1	11
							34	4	1574	9			1	8			
01	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					11

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	17453	X	11174	-0-	-6279	-0-	289	1	9164	3	Y	1540	1532	0			9
							27	4	1694	9							
09	14070	X	9690	-0-	-4380	-0-	245	1	7779	3	Y	1496	1493	0	1	8	11
							20	4	1646	9							
10	12555	X	8995	-0-	-3560	-0-	236	1	7954	3	Y	711	719	0	2	1	-0-
							23	4	782	9			1	8			
11	11250	X	9049	-0-	-2201	-0-	236	1	8031	3	Y	685	685	0			-0-
							28	4	754	9							
12	11160	X	7927	-0-	-3233	-0-	203	1	7050	3	Y	596	595	0	1	1	-0-
							18	4	656	9							
01	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	378	1	11938	3	Y	435	437	0			4
							35	4	479	9							
09	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	325	1	10319	3	Y	338	338	0			4
							25	4	372	9							
10	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	328	1	11086	3	Y	338	338	0	1	1	3
							35	4	372	9							
11	8400	X	7371	-0-	-1029	-0-	203	1	6903	3	Y	218	219	0			2
							25	4	240	9							
12	8680	X	8512	-0-	-168	-0-	230	1	7972	3	Y	262	261	0			3
							22	4	288	9							
01	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					3

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	13361	X	9664	-0-	-3697	-0-	275	1	8685	3	Y	616	614	0			2
							26	4	678	9							
09	11310	X	9488	-0-	-1822	-0-	269	1	8526	3	Y	610	608	0	1	8	3
							22	4	671	9							
10	9610	X	8267	-0-	-1343	-0-	219	1	7405	3	Y	564	564	0	2	1	1
							23	4	620	9							
11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	250	1	8508	3	Y	719	718	0			2
							31	4	791	9							
12	9796	X	9444	-0-	-352	-0-	241	1	8387	3	Y	720	720	0	1	1	1
							24	4	792	9							
01	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					1

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	24986	X	16606	-0-	-8380	-0-	486	1	15367	3	Y	644	643	0			4
							45	4	708	9							
09	20580	X	15445	-0-	-5135	-0-	450	1	14225	3	Y	668	668	0			4
							35	4	735	9							
10	19003	X	13526	-0-	-5477	-0-	371	1	12502	3	Y	558	558	0	2	1	2
							39	4	614	9							
11	17250	X	2369	-0-	-14881	-0-	65	1	2187	3	Y	100	102	0			-0-
							7	4	110	9							
*12	17825	X	14189	-0-	-3636	-0-	379	1	13117	3	Y	598	593	0	1	1	4
							35	4	658	9							
01	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					4

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	31217	X	20139	-0-	-11078	-0-	589	1	18622	3	Y	794	794	0			2
							55	4	873	9							
09	27870	X	18130	-0-	-9740	-0-	528	1	16706	3	Y	776	775	0			3
							42	4	854	9							
10	25792	X	16835	-0-	-8957	-0-	459	1	15505	3	Y	750	749	0	2	1	1
							46	4	825	9			1	8			
11	22620	X	20587	-0-	-2033	-0-	569	1	19353	3	Y	543	544	0			-0-
							68	4	597	9							
*12	21886	X	14798	-0-	-7088	-0-	404	1	14016	3	Y	308	308	0			-0-
							39	4	339	9							
01	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	24800	X	15939	-0-	-8861	-0-	467	1	14777	3	Y	593	592	0			8
							43	4	652	9							
09	21480	X	16371	-0-	-5109	-0-	478	1	15123	3	Y	667	666	0			9
							36	4	734	9							
10	19406	X	15359	-0-	-4047	-0-	420	1	14185	3	Y	646	646	0	2	1	7
							43	4	711	9							
11	17490	X	11045	-0-	-6445	-0-	299	1	10188	3	Y	474	476	0			5
							37	4	521	9							
*12	18011	X	12503	-0-	-5508	-0-	334	1	11537	3	Y	546	544	0	1	1	6
							31	4	601	9							
01	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28334	X	21572	-0-	-6762	-0-	631	1	19982	3	Y	818	818	0			8
							59	4	900	9							
09	25530	X	19700	-0-	-5830	-0-	576	1	18228	3	Y	773	773	0			8
							46	4	850	9							
10	24056	X	19003	-0-	-5053	-0-	523	1	17653	3	Y	703	703	0	2	1	5
							54	4	773	9			1	8			
11	21810	X	8186	-0-	-13624	-0-	217	1	7380	3	Y	512	513	0			4
							26	4	563	9							
12	22537	X	102	-0-	-22435	-0-	2	1	93	3	Y	6	8	0			2
							7	9									
01	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20491	X	14251	-0-	-6240	-0-	412	1	13032	3	Y	699	699	0			6
							38	4	769	9							
09	18450	X	13958	-0-	-4492	-0-	404	1	12777	3	Y	679	679	0			6
							30	4	747	9							
10	17391	X	13975	-0-	-3416	-0-	381	1	12870	3	Y	622	623	0	2	1	3
							40	4	684	9							
11	16830	X	13158	-0-	-3672	-0-	356	1	12095	3	Y	603	604	0			2
							44	4	663	9							
12	15686	X	13338	-0-	-2348	-0-	356	1	12322	3	Y	569	567	0	1	1	3
							34	4	626	9							
01	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28923	X	22228	-0-	-6695	-0-	650	1	20534	3	Y	894	894	0			2
							61	4	983	9							
09	26850	X	20861	-0-	-5989	-0-	608	1	19251	3	Y	868	867	0			3
							47	4	955	9							
10	25730	X	20590	-0-	-5140	-0-	565	1	19082	3	Y	804	804	0	2	1	-0-
							59	4	884	9			1	8			
11	23340	X	5226	-0-	-18114	-0-	142	1	4844	3	Y	203	203	0			-0-
							17	4	223	9							
12	23777	X	218	-0-	-23559	-0-	6	1	200	3	Y	11	8	0	3	8	-0-
							12	9									
01	22227	X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27435	X	19597	-0-	-7838	-0-	571	1	18024	3	Y	863	864	0			1
							53	4	949	9							
09	24150	X	18156	-0-	-5994	-0-	529	1	16752	3	Y	757	756	0			2
							42	4	833	9							
10	24862	X	15607	-0-	-9255	-0-	430	1	14526	3	Y	553	553	0	2	1	-0-
							43	4	608	9							
11	24060	X	15072	-0-	-8988	-0-	410	1	13952	3	Y	601	601	0			-0-
							49	4	661	9							
12	22196	X	15024	-0-	-7172	-0-	398	1	13797	3	Y	720	718	0	1	1	1
							37	4	792	9							
01	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31310	X	21646	-0-	-9664	-0-	631	1	19990	3	Y	878	878	0			4
							59	4	966	9							
09	27720	X	19626	-0-	-8094	-0-	570	1	18058	3	Y	866	865	0			5
							45	4	953	9							
10	26629	X	19733	-0-	-6896	-0-	539	1	18220	3	Y	834	834	0	2	1	2
							57	4	917	9			1	8			
11	23370	X	17435	-0-	-5935	-0-	473	1	16074	3	Y	755	755	0			2
							57	4	831	9							
12	22785	X	21317	-0-	-1468	-0-	569	1	19676	3	Y	925	922	0	1	1	3
							54	4	1018	9			1	8			
01	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25482	X	17001	-0-	-8481	-0-	499	1	15744	3	Y	648	648	0			1
							45	4	713	9							
09	22110	X	15789	-0-	-6321	-0-	461	1	14607	3	Y	623	622	0			2
							36	4	685	9							
10	20894	X	13975	-0-	-6919	-0-	384	1	12968	3	Y	530	530	0	1	1	1
							40	4	583	9							
11	18600	X	14521	-0-	-4079	-0-	392	1	13352	3	Y	664	663	0			2
							47	4	730	9							
*12	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	502	1	17374	3	Y	865	862	0	1	1	3
							47	4	952	9			1	8			
01	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20491	X	18556	-0-	-1935	-0-	542	1	17169	3	Y	723	721	0			6
							50	4	795	9							
09	18930	X	15975	-0-	-2955	-0-	468	1	14799	3	Y	611	612	0			5
							36	4	672	9							
10	19561	X	17528	-0-	-2033	-0-	485	1	16390	3	Y	549	549	0	1	1	4
							49	4	604	9							
11	17970	X	14890	-0-	-3080	-0-	408	1	13894	3	Y	490	491	0			3
							49	4	539	9							
12	18569	X	13235	-0-	-5334	-0-	357	1	12382	3	Y	420	420	0			3
							34	4	462	9							
01	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25668	X	18639	-0-	-7029	-0-	546	1	17260	3	Y	711	710	0			4
							51	4	782	9							
09	23610	X	17256	-0-	-6354	-0-	504	1	15952	3	Y	691	690	0			5
							40	4	760	9							
10	22847	X	17687	-0-	-5160	-0-	484	1	16362	3	Y	720	719	0	2	1	3
							49	4	792	9			1	8			
11	20640	X	16161	-0-	-4479	-0-	438	1	14899	3	Y	700	700	0			3
							54	4	770	9							
*12	20150	X	15960	-0-	-4190	-0-	425	1	14724	3	Y	700	698	0	1	1	4
							41	4	770	9							
01	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25887	X	25887	-0-	-0-	-0-	680	1	21483	3	Y	3327	3328	0	1	8	29
							64	4	3660	9							
09	36930	X	23544	-0-	-13386	-0-	616	1	19511	3	Y	3064	3059	0	2	8	32
							47	4	3370	9							
10	34689	X	22352	-0-	-12337	-0-	541	1	18247	3	Y	3188	3182	0	8	1	27
							57	4	3507	9			3	8			
11	29880	X	20481	-0-	-9399	-0-	503	1	17127	3	Y	2538	2547	0			18
							59	4	2792	9							
12	28148	X	19498	-0-	-8650	-0-	479	1	16606	3	Y	2152	2150	0	2	1	16
							46	4	2367	9			2	8			
01	25885	X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43927	X	17889	-0-	-26038	-0-	499	1	15752	3	Y	1448	1447	0			11
							45	4	1593	9							
09	42510	X	14795	-0-	-27715	-0-	412	1	13042	3	Y	1190	1190	0			11
							32	4	1309	9							
10	21917	X	14268	-0-	-7649	-0-	371	1	12510	3	Y	1225	1222	0	3	1	10
							39	4	1348	9			1	8			
11	19170	X	12987	-0-	-6183	-0-	333	1	11320	3	Y	1177	1178	0			9
							39	4	1295	9							
*12	18011	X	11886	-0-	-6125	-0-	298	1	10317	3	Y	1130	1127	0	1	1	10
							28	4	1243	9			1	8			
01	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49197	X	29053	-0-	-20144	-0-	789	1	24955	3	Y	2941	2940	0	1	8	22
							74	4	3235	9							
09	47610	X	25924	-0-	-21686	-0-	704	1	22263	3	Y	2640	2636	0	1	8	25
							53	4	2904	9							
10	35154	X	24982	-0-	-10172	-0-	642	1	21678	3	Y	2361	2362	0	6	1	16
							65	4	2597	9			2	8			
11	31260	X	23317	-0-	-7943	-0-	590	1	20080	3	Y	2343	2346	0			13
							70	4	2577	9							
*12	30659	X	23877	-0-	-6782	-0-	585	1	20269	3	Y	2698	2688	0	2	1	19
							55	4	2968	9			2	8			
01	29047	X	NO RPT	-0-	-29047	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44547	X	12702	-0-	-31845	-0-	352	1	11125	3	Y	1084	1084	0			6
							33	4	1192	9							
09	15240	X	10984	-0-	-4256	-0-	310	1	9790	3	Y	781	783	0			4
							25	4	859	9							
10	16771	X	9814	-0-	-6957	-0-	251	1	8488	3	Y	954	951	0	3	1	3
							26	4	1049	9			1	8			
11	15240	X	9069	-0-	-6171	-0-	230	1	7779	3	Y	938	939	0			2
							28	4	1032	9							
12	14725	X	7731	-0-	-6994	-0-	190	1	6580	3	Y	857	857	0	1	1	1
							18	4	943	9							
01	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39525	X	17875	-0-	-21650	-0-	474	1	14973	3	Y	2167	2170	0			15
							44	4	2384	9							
09	38250	X	15783	-0-	-22467	-0-	416	1	13171	3	Y	1967	1965	0	1	8	16
							32	4	2164	9							
10	39525	X	15203	-0-	-24322	-0-	373	1	12606	3	Y	1985	1982	0	5	1	12
							40	4	2184	9			2	8			
11	20520	X	14176	-0-	-6344	-0-	345	1	11703	3	Y	1897	1901	0			8
							41	4	2087	9							
12	19964	X	13665	-0-	-6299	-0-	322	1	11144	3	Y	1972	1966	0	2	1	10
							30	4	2169	9			2	8			
01	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63085	X	23523	-0-	-39562	-0-	640	1	20220	3	Y	2367	2370	0			16
							59	4	2604	9							
09	61050	X	21159	-0-	-39891	-0-	574	1	18142	3	Y	2179	2176	0	1	8	18
							46	4	2397	9							
10	63085	X	17783	-0-	-45302	-0-	448	1	15120	3	Y	1972	1971	0	5	1	12
							46	4	2169	9			2	8			
11	26430	X	16824	-0-	-9606	-0-	418	1	14236	3	Y	1928	1930	0			10
							49	4	2121	9							
12	25172	X	15509	-0-	-9663	-0-	375	1	13009	3	Y	1900	1896	0	2	1	10
							35	4	2090	9			2	8			
01	23529	X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82553	X	29995	-0-	-52558	-0-	779	1	24650	3	Y	4084	4080	0	1	8	34
							74	4	4492	9							
09	79890	X	26967	-0-	-52923	-0-	696	1	22052	3	Y	3787	3780	0	2	8	39
							53	4	4166	9							
10	82553	X	20512	-0-	-62041	-0-	505	1	17057	3	Y	2635	2645	0	6	1	21
							51	4	2899	9			2	8			
11	31890	X	20456	-0-	-11434	-0-	496	1	16862	3	Y	2763	2765	0			19
							59	4	3039	9							
12	31093	X	20950	-0-	-10143	-0-	497	1	17219	3	Y	2897	2889	0	2	1	23
							47	4	3187	9			2	8			
01	30008	X	NO RPT	-0-	-30008	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49600 X	16264	-0-	-33336	-0-	420	1	13253	3	Y	2319	2323	0			20
						40	4	2551	9							
09	48000 X	13120	-0-	-34880	-0-	369	1	11652	3	Y	974	984	0			10
						28	4	1071	9							
10	49600 X	13164	-0-	-36436	-0-	311	1	10503	3	Y	2105	2089	0	5	1	19
						34	4	2316	9			2	8			
11	18630 X	6882	-0-	-11748	-0-	161	1	5438	3	Y	1148	1158	0			9
						20	4	1263	9							
12	18104 X	13227	-0-	-4877	-0-	301	1	10429	3	Y	2243	2227	0	2	1	21
						30	4	2467	9			2	8			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 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	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 #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

08	81871 X	32878	-0-	-48993	-0-	947	1	29949	3	Y	1721	1721	0			12
						89	4	1893	9							
09	79230 X	30240	-0-	-48990	-0-	868	1	27503	3	Y	1637	1635	0	1	8	13
						68	4	1801	9							
10	81871 X	29783	-0-	-52088	-0-	807	1	27221	3	Y	1520	1519	0	3	1	9
						83	4	1672	9			2	8			
11	35430 X	30313	-0-	-5117	-0-	820	1	27888	3	Y	1370	1373	0			6
						98	4	1507	9							
12	34782 X	23985	-0-	-10797	-0-	639	1	22164	3	Y	1021	1020	0	1	1	5
						59	4	1123	9			1	8			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

08	58032 X	15683	-0-	-42349	-0-	454	1	14369	3	Y	743	742	0			1
						43	4	817	9							
09	56160 X	15426	-0-	-40734	-0-	447	1	14130	3	Y	740	739	0			2
						35	4	814	9							
10	58032 X	15928	-0-	-42104	-0-	436	1	14696	3	Y	684	683	0	2	1	-0-
						44	4	752	9			1	8			
11	18390 X	15969	-0-	-2421	-0-	433	1	14723	3	Y	691	691	0			-0-
						53	4	760	9							
12	16957 X	14482	-0-	-2475	-0-	386	1	13364	3	Y	633	632	0	1	1	-0-
						36	4	696	9							
01	DLQ G-10	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 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

08	810177 X	57439	-0-	-752738	-0-	1584	1	50079	3	Y	5117	5116	0	1	8	47
						147	4	5629	9							
09	149520 X	53243	-0-	-96277	-0-	1462	1	46307	3	Y	4873	4864	0	2	8	54
						114	4	5360	9							
10	154504 X	51311	-0-	-103193	-0-	1333	1	45008	3	Y	4394	4394	0	10	1	40
						137	4	4833	9			4	8			
11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	127	1	4326	3	Y	428	466	0	1	8	1
						17	4	471	9							
*12	61876 X	3965	-0-	-57911	-0-	94	1	3269	3	Y	539	531	0	7	8	2
						9	4	593	9							
01	57443 X	NO RPT	-0-	-57443	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

08	808411 X	56924	-0-	-751487	-0-	1616	1	51114	3	Y	3675	3675	0	1	8	30
						151	4	4043	9							
09	146940 X	51471	-0-	-95469	-0-	1458	1	46121	3	Y	3435	3429	0	2	8	34
						113	4	3779	9							
10	151838 X	49476	-0-	-102362	-0-	1320	1	44597	3	Y	3113	3111	0	7	1	26
						135	4	3424	9			3	8			
11	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	272	1	9239	3	Y	658	682	0			2
						32	4	724	9							
*12	62558 X	13707	-0-	-48851	-0-	357	1	12340	3	Y	887	883	0	1	1	4
						34	4	976	9			1	8			
01	56916 X	NO RPT	-0-	-56916	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

08	750934 X	54879	-0-	-696055	-0-	1530	1	48370	3	Y	4396	4394	0	1	8	40
						143	4	4836	9							
09	134640 X	42154	-0-	-92486	-0-	1172	1	37077	3	Y	3466	3467	0	2	8	37
						92	4	3813	9							
10	139128 X	46352	-0-	-92776	-0-	1214	1	40997	3	Y	3650	3643	0	9	1	32
						126	4	4015	9			3	8			
11	43909 X	43909	-0-	-0-	-0-	1136	1	38613	3	Y	3658	3662	0			28
						136	4	4024	9							
12	59954 X	41436	-0-	-18518	-0-	1070	1	37071	3	Y	2903	2903	0	2	1	24
						102	4	3193	9			2	8			
01	54870 X	NO RPT	-0-	-54870	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	44990	-0-	44990	368931	1187	1	37531	3	Y	5601	5603	0	2	8	49
						111	4	6161	9							
09	413252 X	44321	-0-	-368931	-0-	1172	1	37120	3	Y	5397	5386	0	3	8	57
						92	4	5937	9							
10	101184 X	37609	-0-	-63575	-0-	928	1	31335	3	Y	4774	4775	0	11	1	41
						95	4	5251	9			4	8			
11	97920 X	32670	-0-	-65250	-0-	785	1	26720	3	Y	4609	4616	0			34
						95	4	5070	9							
*12	29619 X	29619	-0-	-0-	-0-	688	1	23841	3	Y	4569	4558	0	4	1	38
						64	4	5026	9			3	8			
01	45787 X	NO RPT	-0-	-45787	-0-					Y	NO RPT					38

PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	640719 X	44600	-0-	-596119	-0-	1254	1	39648	3	Y	3255	3254	0	1	8	30
						117	4	3581	9							
09	112680 X	42009	-0-	-70671	-0-	1182	1	37380	3	Y	3049	3043	0	2	8	34
						93	4	3354	9							
10	116436 X	39696	-0-	-76740	-0-	1055	1	35638	3	Y	2631	2632	0	6	1	25
						109	4	2894	9			2	8			
11	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	352	1	12010	3	Y	944	963	0			6
						43	4	1038	9							
*12	48608 X	10335	-0-	-38273	-0-	261	1	9065	3	Y	895	893	0	1	1	6
						24	4	985	9			1	8			
01	44609 X	NO RPT	-0-	-44609	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	370369 X	40768	-0-	-329601	-0-	1105	1	34951	3	Y	4191	4218	0	1	8	38
						102	4	4610	9							
09	90300 X	40396	-0-	-49904	-0-	1093	1	34617	3	Y	4183	4172	0	2	8	47
						85	4	4601	9							
10	93310 X	41684	-0-	-51626	-0-	1062	1	35846	3	Y	4243	4236	0	10	1	40
						109	4	4667	9			4	8			
11	90300 X	37350	-0-	-52950	-0-	936	1	31803	3	Y	4089	4095	0			34
						113	4	4498	9							
*12	37098 X	37098	-0-	-0-	-0-	907	1	31445	3	Y	4236	4225	0	4	1	38
						86	4	4660	9			3	8			
01	41757 X	NO RPT	-0-	-41757	-0-					Y	NO RPT					38

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	43298	-0-	43298	363398	1137	1	35961	3	Y	5541	5538	0	1	8	47
						105	4	6095	9							
09	SHUT IN	44577	-0-	44577	407975	1187	1	37564	3	Y	5212	5202	0	2	8	55
						93	4	5733	9							
10	446560 X	38585	-0-	-407975	-0-	998	1	33674	3	Y	3464	3481	0	8	1	27
						103	4	3810	9			3	8			
11	93090 X	31658	-0-	-61432	-0-	810	1	27565	3	Y	2896	2905	0			18
						97	4	3186	9							
12	96193 X	28901	-0-	-67292	-0-	718	1	24895	3	Y	2928	2921	0	3	1	20
						67	4	3221	9			2	8			
01	96193 X	NO RPT	-0-	-96193	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	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 #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	54078	-0-	54078	396594	1389	1	43908	3	Y	7865	7861	0	2	8	72
						129	4	8652	9							
09	SHUT IN	47026	-0-	47026	443620	1199	1	37983	3	Y	7046	7036	0	3	8	79
						93	4	7751	9							
10	488468 X	44848	-0-	-443620	-0-	1109	1	37430	3	Y	5632	5640	0	13	1	53
						114	4	6195	9			5	8			
11	93090 X	39713	-0-	-53377	-0-	980	1	33343	3	Y	4793	4808	0			38
						118	4	5272	9							
12	96193 X	38992	-0-	-57201	-0-	949	1	32871	3	Y	4621	4612	0	4	1	40
						89	4	5083	9			3	8			
01	96193 X	NO RPT	-0-	-96193	-0-					Y	NO RPT					40

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	28782	-0-	28782	28782	702	1	22017	3	Y	5463	4975	0	425	8	63
						54	4	6009	9							
04	SHUT IN	102447	-0-	102447	131229	2808	1	85115	3	Y	13048	12935	0	68	8	108
						171	4	14353	9							
05	SHUT IN	76007	-0-	76007	207236	2045	1	64544	3	Y	8425	8444	0	12	8	77
						150	4	9268	9							
06	SHUT IN	55033	-0-	55033	262269	1343	1	46893	3	Y	6104	6110	0	6	8	65
						83	4	6714	9							
07	SHUT IN	48515	-0-	48515	310784	1259	1	41284	3	Y	5317	5329	0	7	1	45
						123	4	5849	9			1	8			
08	SHUT IN	39994	-0-	39994	350778	1097	1	34703	3	Y	3721	3732	0	1	8	33
						101	4	4093	9							
09	SHUT IN	18905	-0-	18905	369683	556	1	17589	3	Y	653	681	0			5
						42	4	718	9							
10	397563 X	27880	-0-	-369683	-0-	710	1	23989	3	Y	2826	2797	0	6	1	25
						72	4	3109	9			3	8			
11	93030 X	29406	-0-	-63624	-0-	743	1	25259	3	Y	3014	3015	0			24
						89	4	3315	9							
12	96131 X	28530	-0-	-67601	-0-	714	1	24747	3	Y	2730	2726	0	2	1	24
						66	4	3003	9			2	8			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	36468	-0-	36468	326653	989	1	31241	3	Y	3769	3777	0	1	8	34
						92	4	4146	9							
09	SHUT IN	31410	-0-	31410	358063	843	1	26685	3	Y	3469	3463	0	2	8	38
						66	4	3816	9							
10	0 W	30196	-0-	30196	388259	766	1	25882	3	Y	3154	3152	0	7	1	30
						79	4	3469	9			3	8			
11	0 W	25969	-0-	25969	414228	653	1	22191	3	Y	2771	2778	0			23
						77	4	3048	9							
12	0 W	28612	-0-	28612	442840	709	1	24567	3	Y	2974	2966	0	3	1	26
						65	4	3271	9			2	8			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	442840					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		63542	-0-	63542	195244	1668	1	52760	3	N	8144	8155	0	2	8	78
							156	4	8958	9							
09	0		52010	-0-	52010	247254	1365	1	43188	3	N	6684	6681	0	3	8	78
							105	4	7352	9							
10	292410	X	45156	-0-	-247254	-0-	1119	1	37778	3	N	5585	5589	0	13	1	56
							115	4	6144	9			5	8			
11	58380	X	38115	-0-	-20265	-0-	933	1	31735	3	N	4849	4863	0			42
							113	4	5334	9							
*12	60326	X	34733	-0-	-25593	-0-	835	1	28934	3	N	4442	4434	0	4	1	43
							78	4	4886	9			3	8			
01	60326	X	NO RPT	-0-	-60326	-0-					N	NO RPT					43

PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		56925	-0-	56925	339215	1570	1	49640	3	Y	5063	5069	0	1	8	47
							146	4	5569	9							
09	0		46417	-0-	46417	385632	1278	1	40435	3	Y	4186	4183	0	2	8	48
							99	4	4605	9							
10	427414	X	41782	-0-	-385632	-0-	1094	1	36943	3	Y	3302	3308	0	8	1	31
							113	4	3632	9			3	8			
11	103350	X	33939	-0-	-69411	-0-	877	1	29814	3	Y	2857	2865	0			23
							105	4	3143	9							
12	106795	X	27392	-0-	-79403	-0-	697	1	24137	3	Y	2266	2264	0	2	1	20
							65	4	2493	9			3	8			
01	106795	X	NO RPT	-0-	-106795	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		49315	-0-	49315	284832	1367	1	43210	3	Y	4192	4197	0	1	8	39
							127	4	4611	9							
09	0		40932	-0-	40932	325764	1131	1	35773	3	Y	3582	3578	0	2	8	41
							88	4	3940	9							
10	363211	X	37447	-0-	-325764	-0-	990	1	33442	3	Y	2647	2654	0	6	1	26
							103	4	2912	9			2	8			
11	87090	X	13154	-0-	-73936	-0-	346	1	11756	3	Y	919	938	0			7
							41	4	1011	9							
12	89993	X	6415	-0-	-83578	-0-	165	1	5715	3	Y	472	475	0			4
							16	4	519	9							
01	89993	X	NO RPT	-0-	-89993	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		80975	-0-	80975	401875	2277	1	72005	3	Y	5893	5899	0	2	8	53
							211	4	6482	9							
09	0		68737	-0-	68737	470612	1933	1	61158	3	Y	4995	4991	0	2	8	55
							151	4	5495	9							
10	532341	X	61729	-0-	-470612	-0-	1634	1	55183	3	Y	4313	4314	0	10	1	40
							168	4	4744	9			4	8			
11	98820	X	58351	-0-	-40469	-0-	1541	1	52412	3	Y	3830	3839	0			31
							185	4	4213	9							
*12	102114	X	54582	-0-	-47532	-0-	1415	1	49048	3	Y	3624	3617	0	3	1	32
							133	4	3986	9			3	8			
01	102114	X	NO RPT	-0-	-102114	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		62367	-0-	62367	338808	1744	1	55161	3	Y	4819	4824	0	1	8	45
							161	4	5301	9							
09	0		51423	-0-	51423	390231	1434	1	45392	3	Y	4080	4077	0	2	8	46
							109	4	4488	9							
10	434373	X	44142	-0-	-390231	-0-	1152	1	38925	3	Y	3587	3588	0	9	1	33
							119	4	3946	9			3	8			
11	97530	X	42614	-0-	-54916	-0-	1113	1	37846	3	Y	3201	3209	0			25
							134	4	3521	9							
12	100781	X	39734	-0-	-61047	-0-	1022	1	35383	3	Y	2939	2935	0	3	1	24
							96	4	3233	9			2	8			
01	100781	X	NO RPT	-0-	-100781	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		4838	-0-	4838	4838	133	1	4047	3	Y	591	520	0	66	8	5
							8	4	650	9							
05	0		101119	-0-	101119	105957	2729	1	86107	3	Y	10984	10856	0	32	8	101
							201	4	12082	9							
06	0		80073	-0-	80073	186030	2001	1	69906	3	Y	7311	7325	0	7	8	80
							124	4	8042	9							
07	0		68074	-0-	68074	254104	1822	1	59803	3	Y	5703	5724	0	7	1	50
							176	4	6273	9			2	8			
08	0		56748	-0-	56748	310852	1583	1	50058	3	Y	4509	4515	0	1	8	43
							147	4	4960	9							
09	0		47253	-0-	47253	358105	1315	1	41612	3	Y	3839	3835	0	2	8	45
							103	4	4223	9							
*10	402410	X	44305	-0-	-358105	-0-	1178	1	39787	3	Y	2925	2931	0	7	1	29
							122	4	3218	9			3	8			
11	85050	X	21678	-0-	-63372	-0-	571	1	19425	3	Y	1467	1483	0			13
							68	4	1614	9							
*12	87885	X	27527	-0-	-60358	-0-	730	1	25290	3	Y	1306	1303	0	1	1	13
							70	4	1437	9			2	8			
01	87885	X	NO RPT	-0-	-87885	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		7265	-0-	7265	7265	207	1	6272	3	Y	703	618	0	79	8	6
							13	4	773	9							
05	0		111567	-0-	111567	118832	3018	1	95200	3	Y	11933	11789	0	41	8	109
							223	4	13126	9							
06	0		94261	-0-	94261	213093	2352	1	82185	3	Y	8707	8712	0	8	8	96
							146	4	9578	9							
07	0		80448	-0-	80448	293541	2151	1	70612	3	Y	6796	6820	0	9	1	61
							209	4	7476	9			2	8			
08	0		67473	-0-	67473	361014	1881	1	59477	3	Y	5400	5408	0	1	8	52
							175	4	5940	9							
09	0		56766	-0-	56766	417780	1580	1	50023	3	Y	4582	4579	0	2	8	53
							123	4	5040	9							
*10	471489	X	53709	-0-	-417780	-0-	1438	1	48568	3	Y	3232	3244	0	8	1	30
							148	4	3555	9			3	8			
11	103620	X	43858	-0-	-59762	-0-	1152	1	39179	3	Y	3079	3085	0			24
							140	4	3387	9							
*12	107074	X	41822	-0-	-65252	-0-	1074	1	37250	3	Y	3087	3076	0	3	1	26
							102	4	3396	9			6	8			
01	107074	X	NO RPT	-0-	-107074	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		80570	-0-	80570	386314	2244	1	70992	3	Y	6479	6484	0	2	8	59
							207	4	7127	9							
09	0		69567	-0-	69567	455881	1937	1	61319	3	Y	5600	5594	0	3	8	62
							151	4	6160	9							
10	519500	X	63619	-0-	-455881	-0-	1668	1	56328	3	Y	4955	4956	0	12	1	45
							172	4	5451	9			4	8			
11	92430	X	59587	-0-	-32843	-0-	1564	1	53191	3	Y	4222	4235	0			32
							188	4	4644	9							
*12	95511	X	57408	-0-	-38103	-0-	1471	1	50993	3	Y	4368	4356	0	4	1	37
							139	4	4805	9			3	8			
01	95511	X	NO RPT	-0-	-95511	-0-					Y	NO RPT					37

PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		72463	-0-	72463	352397	2032	1	64245	3	Y	5452	5458	0	1	8	50
							189	4	5997	9							
09	0		60928	-0-	60928	413325	1707	1	54022	3	Y	4607	4604	0	2	8	51
							131	4	5068	9							
10	469846	X	56521	-0-	-413325	-0-	1488	1	50242	3	Y	4216	4216	0	10	1	37
							153	4	4638	9			4	8			
11	87450	X	51351	-0-	-36099	-0-	1448	1	49235	3	Y	449	484	0			2
							174	4	494	9							
*12	90365	X	52037	-0-	-38328	-0-	1346	1	46627	3	Y	3579	3543	0	3	1	32
							127	4	3937	9			3	8			
01	90365	X	NO RPT	-0-	-90365	-0-					Y	NO RPT					32

PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		53898	-0-	53898	172411	1487	1	47002	3	N	4792	4800	0	1	8	46
							138	4	5271	9							
09	0		44378	-0-	44378	216789	1222	1	38672	3	N	3990	3987	0	2	8	47
							95	4	4389	9							
10	0		39500	-0-	39500	256289	1023	1	34529	3	N	3494	3496	0	8	1	34
							105	4	3843	9			3	8			
11	290286	X	33997	-0-	-256289	-0-	871	1	29592	3	N	3118	3125	0			27
							104	4	3430	9							
12	51274	X	31969	-0-	-19305	-0-	801	1	27781	3	N	3010	3004	0	3	1	28
							76	4	3311	9			2	8			
01	51274	X	NO RPT	-0-	-51274	-0-					N	NO RPT					28

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		111	-0-	111	111	2	1	54	3	Y	50	50	8			-0-
							55	9									
06	0		51085	-0-	51085	51196	1243	1	43459	3	Y	5733	5604	0	68	8	61
							77	4	6306	9							
07	0		56949	-0-	56949	108145	1512	1	49611	3	Y	5163	5170	0	7	1	46
							147	4	5679	9			1	8			
08	0		43856	-0-	43856	152001	1216	1	38481	3	Y	3678	3687	0	1	8	36
							113	4	4046	9							
09	0		34367	-0-	34367	186368	947	1	29978	3	Y	3063	3061	0	2	8	36
							73	4	3369	9							
10	0		31466	-0-	31466	217834	813	1	27415	3	Y	2868	2865	0	6	1	30
							83	4	3155	9			3	8			
*11	245162	X	27328	-0-	-217834	-0-	697	1	23684	3	Y	2603	2609	0			24
							84	4	2863	9							
*12	53568	X	24915	-0-	-28653	-0-	622	1	21577	3	Y	2416	2411	0	2	1	25
							58	4	2658	9			2	8			
01	53568	X	NO RPT	-0-	-53568	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		152	-0-	152	152	3	1	83	3	Y	60	60	8			-0-
							66	9									
06	0		60196	-0-	60196	60348	1386	1	48413	3	Y	9374	9231	0	44	8	99
							86	4	10311	9							
07	0		64560	-0-	64560	124908	1591	1	52235	3	Y	9617	9619	0	12	1	83
							155	4	10579	9			2	8			
08	0		48880	-0-	48880	173788	1290	1	40809	3	Y	6055	6081	0	2	8	55
							120	4	6661	9							
09	0		33973	-0-	33973	207761	915	1	28949	3	Y	3671	3685	0	2	8	39
							71	4	4038	9							
10	0		27876	-0-	27876	235637	705	1	23843	3	Y	2961	2965	0	7	1	25
							71	4	3257	9			3	8			
*11	257908	X	22271	-0-	-235637	-0-	558	1	18967	3	Y	2435	2443	0			17
							67	4	2679	9							
*12	59241	X	19594	-0-	-39647	-0-	486	1	16855	3	Y	2006	2005	0	2	1	14
							46	4	2207	9			2	8			
01	59241	X	NO RPT	-0-	-59241	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

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	18854	X	NO RPT	-0-	-18854	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	DELQ PR		17935	-0-	17935	17935	430	1	14906	3	Y	2325	2300	0	2	1	21
							41	4	2558	9			2	8			
01	53134	X	NO RPT	-0-	-53134	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

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	DELQ PR		41786	-0-	41786	41786	983	1	34079	3	Y	6028	5964	0	5	1	55
							93	4	6631	9			4	8			
01	51429	X	NO RPT	-0-	-51429	-0-					Y	NO RPT					55

PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826

06	0		24098	-0-	24098	24098	515	1	18016	3	Y	5032	4898	0	79	8	55
							32	4	5535	9							
07	0		74114	-0-	74114	98212	1780	1	58374	3	Y	12534	12459	0	16	1	111
							173	4	13787	9			3	8			
08	0		65674	-0-	65674	163886	1691	1	53477	3	Y	9409	9428	0	2	8	90
							156	4	10350	9							
09	0		54209	-0-	54209	218095	1404	1	44435	3	Y	7510	7510	0	3	8	87
							109	4	8261	9							
10	0		46822	-0-	46822	264917	1148	1	38771	3	Y	6167	6173	0	15	1	61
							119	4	6784	9			5	8			
11	0		39006	-0-	39006	303923	947	1	32223	3	Y	5202	5217	0			46
							114	4	5722	9							
*12	339183	X	35260	-0-	-303923	-0-	842	1	29184	3	Y	4686	4678	0	4	1	47
							79	4	5155	9			3	8			
01	52049	X	NO RPT	-0-	-52049	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		18800	-0-	18800	18800	409	1	14275	3	Y	3717	3582	0	97	8	38
							27	4	4089	9							
07	0		71046	-0-	71046	89846	1697	1	55721	3	Y	12239	12152	0	16	1	106
							165	4	13463	9			3	8			
08	0		68879	-0-	68879	158725	1748	1	55296	3	Y	10613	10618	0	2	8	99
							161	4	11674	9							
09	0		59287	-0-	59287	218012	1519	1	48084	3	Y	8696	8692	0	4	8	99
							118	4	9566	9							
10	0		53428	-0-	53428	271440	1304	1	44038	3	Y	7229	7237	0	17	1	68
							134	4	7952	9			6	8			
11	0		46701	-0-	46701	318141	1126	1	38304	3	Y	6487	6501	0	1	8	53
							135	4	7136	9							
*12	363062	X	44921	-0-	-318141	-0-	1055	1	36589	3	Y	6525	6509	0	6	1	59
							99	4	7178	9			4	8			
01	45570	X	NO RPT	-0-	-45570	-0-					Y	NO RPT					59

PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

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		19477	-0-	19477	19477	469	1	16255	3	Y	2464	2436	0	2	1	24
							43	4	2710	9			2	8			
01	20805	X	NO RPT	-0-	-20805	-0-					Y	NO RPT					24

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	180	1			274
09	930	N	439	-0-	-491	-0-	342	2	97	9	N	88					362
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	850	2	164	9	N	149					511
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1231	2	389	9	N	354	192	1			673
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1535	2	165	9	N	150	192	1			631
*01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1539	2	213	9	N	194	542	1			283

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

08	2387	N	85	-0-	-2302	-0-	3	1	41	3	Y	36	38	0	2	8	2
							1	4	40	9							
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	Y	370	322	0	40	8	10
							25	4	407	9							
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	871	808	0	40	8	33
							5	4	958	9							
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	888	709	0	39	1	49
							5	4	977	9			124	8			
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	899	894	0			54
							17	4	989	9							
01	DLQ G-10		1234	-0-	1234	1234	35	1	213	3	Y	819	784	0	43	8	46
							85	4	901	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	1195	-0-	-45	-0-	75	1	1049	3	Y	1	1	0			1
							70	4	1	9							
09	5940	X	1511	-0-	-4429	-0-	108	1	1324	3	Y	29	29	0			1
							47	4	32	9							
10	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					1
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	27	1	1493	3	Y	-0-					-0-
							132	4									
01	DLQ G-10		454	-0-	454	454	12	1	432	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

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	6014	X	148	-0-	-5866	-0-	9	1	130	3	Y	-0-	1	0			-0-
							9	4									
09	5820	X	3267	-0-	-2553	-0-	210	1	2580	3	Y	350	345	0			5
							92	4	385	9							
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	30	34	0			1
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	146	145	0			2
12	3379	X	318	-0-	-3061	-0-	50	1	151	3	Y	106	106	0			2
							117	9									
01	DLQ G-10		304	-0-	304	304	2	1	69	3	Y	210	209	0			3
							2	4	231	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
09	1800	X	201	-0-	-1599	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	856	X	856	-0-	-0-	-0-	46	1	741	3	Y	19	19	0			-0-
							48	4	21	9							
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	114	113	0			1
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	20	1	1134	3	Y	51	51	0			1
							100	4	56	9							
01	DLQ G-10		67	-0-	67	67	1	1	56	3	Y	8	9	0			-0-
							1	4	9	9							

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	496	-0-	-9207	-0-	31	1	436	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
09	9390	X	104	-0-	-9286	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	9703	X	1648	-0-	-8055	-0-	89	1	1421	3	Y	42	41	0			1
							92	4	46	9							
11	960	X	811	-0-	-149	-0-	28	1	681	3	Y	2	3	0			-0-
							100	4	2	9							
*12	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	30	1	1686	3	Y	8	8	0			-0-
							149	4	9	9							
01	DLQ G-10		802	-0-	802	802	20	1	765	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19530	X	18232	-0-	-1298	-0-	943	1	13097	3	N	3014	2965	0	54	1	58
							877	4	3315	9							
09	18900	X	15884	-0-	-3016	-0-	926	1	11389	3	N	2875	2891	0			42
							406	4	3163	9							
10	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	905	1	14508	3	N	3483	3454	0			71
							943	4	3831	9							
11	18900	X	15843	-0-	-3057	-0-	450	1	10824	3	N	2703	2745	0			29
							1596	4	2973	9							
12	19530	X	18859	-0-	-671	-0-	201	1	13757	3	N	3338	3318	0			49
							1229	4	3672	9							
01	19530	X	16648	-0-	-2882	-0-	340	1	12726	3	N	2999	3004	0			44
							283	4	3299	9							

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	35061	X	25457	-0-	-9604	-0-	1269	1	17631	3	N	4887	4792	0	86	1	93
							1181	4	5376	9							
09	28680	X	22185	-0-	-6495	-0-	1280	1	15734	3	N	4191	4220	0			64
							561	4	4610	9							
10	28737	X	22305	-0-	-6432	-0-	992	1	15908	3	N	3974	3955	0			83
							1034	4	4371	9							
11	26340	X	20605	-0-	-5735	-0-	576	1	13861	3	N	3749	3792	0			40
							2044	4	4124	9							
12	27218	X	23922	-0-	-3296	-0-	315	1	17471	3	N	4175	4153	0			62
							1543	4	4593	9							
01	25451	X	22163	-0-	-3288	-0-	453	1	16964	3	N	3972	3976	0			58
							377	4	4369	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	120	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		155	-0-	155	418	139	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	511	N	93	-0-	-418	-0-	38	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	59	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		232	-0-	232	341	120	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		155	-0-	155	496	139	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	542	N	46	-0-	-496	-0-	19	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	47	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	71	1	115	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	61	1	156	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		279	-0-	279	403	144	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		186	-0-	186	589	166	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	186	-0-	-589	-0-	77	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	68	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	71	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	53	1	133	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	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					14
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					14
10	682	N	244	-0-	-438	-0-	101	1	143	3	N	-0-					14
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	187	1	367	3	N	-0-					14
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	241	1	391	3	N	-0-					14
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	215	1	547	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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	376	1	353	3	N	-0-					458
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	600	1	71	3	N	-0-					458
10	682	N	281	-0-	-401	-0-	116	1	165	3	N	-0-					458
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	434	1	853	3	N	-0-					458
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	923	1	1497	3	N	-0-					458
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	186	1	471	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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	307	1	287	3	N	-0-					42
09	450	N	216	-0-	-234	-0-	193	1	23	3	N	-0-					42
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	202	1	286	3	N	-0-					42
11	570	N	451	-0-	-119	-0-	152	1	299	3	N	-0-					42
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	203	1	330	3	N	-0-					42
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	153	1	387	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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	382	1	357	3	N	-0-					-0-
09	540	N	40	-0-	-500	-0-	36	1	4	3	N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	269	1	382	3	N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	242	1	393	3	N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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	561 N	561	-0-	-0-	-0-	290	1	271	3	N	-0-					99
09	480 N	200	-0-	-280	-0-	179	1	21	3	N	-0-					99
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	197	1	279	3	N	-0-					99
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	166	1	326	3	N	-0-					99
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	195	1	317	3	N	-0-					99
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	211	1	534	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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	583	1	546	3	N	-0-					154
09	990	N	217	-0-	-773	-0-	194	1	23	3	N	-0-					154
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	355	1	504	3	N	-0-					154
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	439	1	863	3	N	-0-					154
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	400	1	649	3	N	-0-					154
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	260	1	659	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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	515	1	483	3	N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	883	1	104	3	N	-0-					-0-
10	930	N	724	-0-	-206	-0-	299	1	425	3	N	-0-					-0-
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	268	1	526	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	847	-0-	-176	-0-	323	1	524	3	N	-0-					-0-
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	246	1	625	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	246	1	231	3	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	514	1	60	3	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	224	1	317	3	N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	146	1	286	3	N	-0-					-0-
12	589	N	380	-0-	-209	-0-	145	1	235	3	N	-0-					-0-
01	527	N	342	-0-	-185	-0-	97	1	245	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	268	1	251	3	N	-0-					-0-
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	61	1	7	3	N	-0-					-0-
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	19	1	26	3	N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	50	1	97	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	61	1	98	3	N	-0-					-0-
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	981	1	918	3	N	-0-					-0-
09	960	N	160	-0-	-800	-0-	143	1	17	3	N	-0-					-0-
10	806	N	677	-0-	-129	-0-	280	1	397	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1429	-0-	-401	-0-	482	1	947	3	N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	500	1	810	3	N	-0-					-0-
*01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	417	1	1060	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	390	1	366	3	N	-0-					855
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					855
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	308	1	436	3	N	-0-					855
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	226	1	445	3	N	-0-					855
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	157	1	398	3	N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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	527	N	272	-0-	-255	-0-	136	1	127	3	N	8					84
							9	9									
09	420	N	219	-0-	-201	-0-	194	1	23	3	N	2					86
							2	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	83	1	118	3	N	16					102
							18	9									
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	84	1	164	3	N	9	46	1			65
							10	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	77	1	125	3	N	21					86
							23	9									
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	35	1	89	3	N	1					87
							1	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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	148	1	138	3	N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	389	1	46	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	144	1	204	3	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	77	1	151	3	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	85	1	137	3	N	-0-					-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	64	1	161	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	DLQ G-10	1147	-0-	1147	1600	528	1	495	3	Y	113	184	1			68
						124	9									
09	DLQ G-10	694	-0-	694	2294	610	1	72	3	Y	11					79
						12	9									
10	1600 N	1067	-0-	-533	1761	397	1	564	3	Y	96					175
						106	9									
11	2730 N	969	-0-	-1761	-0-	293	1	575	3	Y	92	165	1			102
						101	9									
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	237	1	383	3	Y	105					207
						116	9									
01	1054 N	662	-0-	-392	-0-	166	1	423	3	Y	66	171	1			102
						73	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	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	38	1	55	3	N	-0-					114
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	68	1	134	3	N	-0-					114
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	59	1	96	3	N	-0-					114
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	1228	1	1149	3	N	-0-			-0-
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1410	1	518	3	N	-0-			-0-
10	961 N	434	-0-	-527	-0-	179	1	255	3	N	-0-			-0-
11	930 N	496	-0-	-434	-0-	167	1	329	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	357	-0-	-1627	-0-	137	1	220	3	N	-0-			-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	114	1	289	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

08	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	1			1
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			2
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

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	7037 #	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2018 - PLUGGED 09/24/18

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

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	15965 X	12475	-0-	-3490	-0-	12322	2	153	9	N	139					252
09	15450 X	14071	-0-	-1379	-0-	13910	2	161	9	N	146	172	1			226
10	15965 X	15227	-0-	-738	-0-	15044	2	183	9	N	166					392
11	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	13499	2	183	9	N	166	339	1			219
12	12462 X	2432	-0-	-10030	-0-	2400	2	32	9	N	29	180	1			68
01	15221 X	5141	-0-	-10080	-0-	5021	2	120	9	N	109					177

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

08	682 N	120	-0-	-562	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	660 N	46	-0-	-614	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					1
*12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	N	1					2
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

08	744 N	80	-0-	-664	-0-	80	2			N	-0-					74
09	750 N	154	-0-	-596	-0-	154	2			N	-0-					74
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					74
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					75
*12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	9	N	1					76
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					76

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	678	-0-	-97	-0-	23	1	581	3	N	67	139	1			144
						74	9									
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	56	1	340	3	N	24					168
						26	9									
10	1147 N	769	-0-	-378	-0-	38	1	663	3	N	62	121	1			109
						68	9									
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	64	1	690	3	N	53					162
						58	9									
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	69	1	499	3	N	53					215
						58	9									
*01	775 N	417	-0-	-358	-0-	42	1	336	3	N	35	108	1			142
						39	9									

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

08	3565 X	304	-0-	-3261	-0-	216	1	88	2	N	-0-					-0-
09	3450 X	1117	-0-	-2333	-0-	216	1	901	2	N	-0-					-0-
10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	216	1	2422	2	N	-0-					-0-
11	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	216	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	1426 X	1322	-0-	-104	-0-	216	1	1106	2	N	-0-					-0-
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	434	N	308	-0-	-126	-0-	12	1	278	3	N	16	37	1			37
							18	9									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	83	1	496	3	N	35					72
							39	9									
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	32	1	341	3	N	36	52	1			56
							40	9									
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	548	3	N	24					80
							26	9									
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	72	1	500	3	N	55					135
							61	9									
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	49	1	356	3	N	30	68	1			97
							33	9									

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-

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-				-0-
11	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	113	1	1780	2	N	-0-			-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	108	1	1702	2	N	-0-			-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	106	1	1649	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	86	1	1356	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	92	1	1449	2	N	-0-			-0-
*01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	105	1	1639	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-

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
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
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-

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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	7	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	1	7	3	N	-0-					3
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					3
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	57	1	44	3	N	-0-					3
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	70	1	42	3	N	-0-					3
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-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-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8137	-0-	8137	16134	292	1	7535	3	Y	282	270	1			43
							310	9									
09	DLQ	G-10	6225	-0-	6225	22359	291	1	5828	3	Y	96	112	1			27
							106	9									
10	DLQ	G-10	4631	-0-	4631	26990	157	1	4427	3	Y	43	62	1			8
							47	9									
11	30912	X	3922	-0-	-26990	-0-	125	1	3734	3	Y	57	59	1			6
							63	9									
12	8122	X	2866	-0-	-5256	-0-	76	1	2721	3	Y	63	61	1			8
							69	9									
01	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					8

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	383	R	383	-0-	-0-	-0-	132	1	182	3	N	63					155
							69	9									
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					155
10	248	#	158	-0-	-90	-0-	102	3	56	9	N	51					206
11	240	#	75	-0-	-165	-0-	75	3			N	-0-					206
12	372	#	46	-0-	-326	-0-	7	1	39	3	N	-0-					206
01	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					206

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	218	1	204	3	N	28	55	1			58
							31	9									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	206	1	24	3	N	4					62
							4	9									
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	112	1	158	3	N	19					81
							21	9									
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	128	1	252	3	N	30					111
							33	9									
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	120	1	195	3	N	26	52	1			85
							29	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	16					101

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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	7	1	1101	3	Y	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	3	14	9	Y	13	11	1			2
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	26	1	1009	3	Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	689	3	54	9	Y	49	39	1			10
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	851	3	Y	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	70494	X	53064	-0-	-17430	-0-	2073	1	50737	3	N	231	359	1			66
							254	9									
09	63840	X	49341	-0-	-14499	-0-	2465	1	46571	3	N	277	180	1			163
							305	9									
10	58869	X	46934	-0-	-11935	-0-	1710	1	45027	3	N	179	187	1	1	8	154
							197	9									
11	56790	X	38939	-0-	-17851	-0-	1367	1	37415	3	N	143	131	1	1	8	165
							157	9									
12	56482	X	33635	-0-	-22847	-0-	1034	1	32525	3	N	69	180	1			54
							76	9									
01	53072	X	NO RPT	-0-	-53072	-0-					N	NO RPT					54

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

08	1519	X	946	-0-	-573	-0-	37	1	908	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1860	X	781	-0-	-1079	-0-	39	1	741	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1271	X	779	-0-	-492	-0-	29	1	750	3	N	-0-					-0-
11	1140	X	657	-0-	-483	-0-	23	1	634	3	N	-0-					-0-
12	1054	X	614	-0-	-440	-0-	19	1	595	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

08	117738	X	87573	-0-	-30165	-0-	3120	1	80593	3	Y	3509	3366	1			551
							3860	9									
09	105720	X	81934	-0-	-23786	-0-	3708	1	74334	3	Y	3538	3374	1	2	8	713
							3892	9									
10	101184	X	81484	-0-	-19700	-0-	2667	1	75158	3	Y	3326	3753	1	4	8	282
							3659	9									
11	92820	X	78079	-0-	-14741	-0-	2408	1	71940	3	Y	3392	3271	1	4	8	399
							3731	9									
12	76022	X	76022	-0-	-0-	-0-	1964	1	70425	3	Y	3303	3216	1	14	8	472
							3633	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					472

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-

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

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3151	-0-	51	51	3151	2			N	-0-					-0-
09	1848 N	1797	-0-	-51	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	1950	731	-0-	-1219	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	2015	797	-0-	-1218	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	2015	964	-0-	-1051	-0-	964	2			N	-0-					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	39	1	516	2	N	-0-					-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	N	-0-					-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-					-0-
11	540 N	445	-0-	-95	-0-	31	1	414	2	N	-0-					-0-
12	558 N	263	-0-	-295	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	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-

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	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	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-

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	51	55	1			1083
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					1116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					1178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1181

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY WELL #: 2 RRCID -> 285262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3900 - 3975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					65
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					65
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					65
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					65
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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	84 S	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	86 S	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11	90 S	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*12	56 S	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

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

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			40
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			40
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			40
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			40
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	36	2	22	9	N	20			60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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

08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	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

08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					29
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					29
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					29
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					29
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

08	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-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

08	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-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

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

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7545					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7545					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7545					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7545					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7545					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7545					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

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

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CREST OPERATING COMPANY 189885
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	7626 #	6440	-0-	-1186	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
09	7139 R	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
10	6772 R	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
11	6301 R	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
12	7378 #	7091	-0-	-287	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
01	7378 #	6945	-0-	-433	-0-	6945	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	930 N	393	-0-	-537	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	341	-0-	-1429	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-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 #	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					43
09	120 #	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					43
10	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					43
*11	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					43
12	124 #	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					43
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					43

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 #	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					65
09	90 #	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					65
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					65
*11	113 R	113	-0-	-0-	-0-	100	2	13	9	N	12	57	1			20
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					20
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20

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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	182	1	825	2	N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	116	1	530	2	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	134	1	396	2	N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	150	1	452	2	N	-0-					-0-
12	682	N	482	-0-	-200	-0-	36	1	446	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	30	1	140	2	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	2	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					-0-
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	121	1	551	2	N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	118	1	539	2	N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	172	1	509	2	N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	145	1	437	2	N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	51	1	617	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE "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	1	1	8			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

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

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 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	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-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356 X	1635	-0-	-721	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1650 X	1419	-0-	-231	-0-	1418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1705 X	1366	-0-	-339	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1	1	8			-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-

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	79	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	132	1	603	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	343	-0-	-525	-0-	86	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	93	-0-	-682	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

08	9331	X	7132	-0-	-2199	-0-	1285	1	5847	2	Y	-0-					-0-
09	9030	X	7940	-0-	-1090	-0-	1426	1	6514	2	Y	-0-					-0-
10	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	2015	1	5976	2	Y	-0-					-0-
11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	1488	1	4496	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	7306	-0-	-909	-0-	555	1	6751	2	Y	-0-					-0-
01	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	1			-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

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

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

08	1178 N	993	-0-	-185	-0-	993	2	N	-0-			-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	915	-0-	-170	-0-	915	2	N	-0-			-0-
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
*01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	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	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2	N	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2	N	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			-0-
01	403 N	160	-0-	-243	-0-	160	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	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2226	-0-	-254	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1524	-0-	-636	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1564	-0-	-823	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	1509	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	2294 X	1058	-0-	-1236	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
09	2220 X	1227	-0-	-993	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
10	2294 X	1308	-0-	-986	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
11	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
12	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
*01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2		N	-0-			-0-
09	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-			-0-
11	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2		N	-0-			-0-
12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2		N	-0-			-0-
*01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2		N	-0-			-0-
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2		N	-0-			-0-
11	510 N	467	-0-	-43	-0-	467	2		N	-0-			-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2		N	-0-			-0-
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

08	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
12	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

08	310 N	150	-0-	-160	-0-	150	2		N	-0-			-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
09	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
10	2697 X	2488	-0-	-209	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
12	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
*01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	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	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

08	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

08	806	N	600	-0-	-206	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

08	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

08	589	N	333	-0-	-256	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

08	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

08	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	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	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					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	465 #	295	-0-	-170	-0-	295	2		N	-0-			14
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			14
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			14
11	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	2		N	-0-			14
12	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			14
01	372 #	202	-0-	-170	-0-	202	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-		-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-

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - PLUGGED 10/29/18

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

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

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	720	57	-0-	-663	91	57	2		Y	-0-			189
09	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2		Y	-0-			189
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			189
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			189
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			189
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			189

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	174	-0-	174	4464	174	2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	156	-0-	156	4620	156	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	148	-0-	148	4768	148	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

08	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-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 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-

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-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-

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	103 S	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
09	107 S	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
10	62 S	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-			-0-
11	90 S	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	162 S	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
*01	311 S	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			39
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			39
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			39
11	390 N	84	-0-	-306	-0-	84	2	N	-0-			39
12	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2	N	-0-			39
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			39

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

08	1550 N	1322	-0-	-228	-0-	1322	2	N	-0-			-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	518	-0-	-1001	-0-	518	2	N	-0-			-0-
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1431	-0-	-305	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
*01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	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-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
10	310 N	150	-0-	-160	-0-	150	2		N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	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	14B DENY	-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	2263 N	2235	-0-	-28	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
09	2130 N	2050	-0-	-80	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
10	2263 N	965	-0-	-1298	-0-	965	2		N	-0-			-0-
11	2160 N	1722	-0-	-438	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	1947	-0-	-161	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
*01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

08	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2		N	-0-			-0-
09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
10	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
*12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
*01	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
09	1320 N	873	-0-	-447	-0-	873	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	880	-0-	-267	-0-	880	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1119	-0-	-201	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
*12	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
*01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

08	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-			67
09	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-			67
10	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-			67
11	4230 X	3944	-0-	-286	-0-	3944	2			N	-0-			67
12	4836 X	4587	-0-	-249	-0-	4587	2			N	-0-			67
01	4836 X	3064	-0-	-1772	-0-	3064	2			N	-0-			67

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	9207 X	8764	-0-	-443	-0-	97	1	8659	2	N	7			21
						8	9							
09	8910 X	8674	-0-	-236	-0-	8668	2	6	9	N	5			26
10	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9232	2	7	9	N	6			32
11	8610 X	8254	-0-	-356	-0-	5	1	8248	2	N	1			33
						1	9							
12	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9769	2	6	9	N	5			38
01	9238 X	8900	-0-	-338	-0-	8896	2	4	9	N	4			42

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

08	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	12	1	1072	2	N	1			4
						1	9							
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	N	1			5
10	961 N	792	-0-	-169	-0-	791	2	1	9	N	1			6
*11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1	1	1637	2	N	-0-			6
*12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1			7
*01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1			7

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

08	44423	X	42455	-0-	-1968	-0-	469	1	41951	2	N	32			86
							35	9							
09	42886	X	42886	-0-	-0-	-0-	42856	2	30	9	N	27			113
10	44671	X	42534	-0-	-2137	-0-	42504	2	30	9	N	27			141
11	43230	X	40987	-0-	-2243	-0-	23	1	40957	2	N	6			147
							7	9							
12	46516	X	46516	-0-	-0-	-0-	46488	2	28	9	N	25			172
01	44330	X	41763	-0-	-2567	-0-	41741	2	22	9	N	20			192

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	54	1	4795	2	N	4			11
							4	9							
09	4950	X	3659	-0-	-1291	-0-	3657	2	2	9	N	2			13
10	5115	X	2895	-0-	-2220	-0-	2893	2	2	9	N	2			15
11	4950	X	4242	-0-	-708	-0-	2	1	4239	2	N	1			16
							1	9							
12	4867	X	4199	-0-	-668	-0-	4197	2	2	9	N	2			18
01	4867	X	3013	-0-	-1854	-0-	3012	2	1	9	N	1			19

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	14B	DENY	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	14B	DENY	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	11129	X	9557	-0-	-1572	-0-	106	1	9443	2	N	7			24
							8	9							
09	9780	X	8184	-0-	-1596	-0-	8178	2	6	9	N	5			29
10	10013	X	9999	-0-	-14	-0-	9992	2	7	9	N	6			35
*11	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	5	1	9494	2	N	1			36
							1	9							
*12	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10607	2	8	9	N	7			43
01	10013	X	9919	-0-	-94	-0-	9913	2	6	9	N	5			48

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	23	1	2038	2	N	2					7
							2	9									
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2084	2	1	9	N	1					8
10	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1993	2	1	9	N	1					9
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1	1	1981	2	N	-0-					9
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2247	2	1	9	N	1					10
*01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	N	1					11

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	18	1	1634	2	N	1					2
							1	9									
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	N	1					3
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	1					4
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1	1	1661	2	N	-0-					4
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1	9	N	1					5
*01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1					6

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-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

08	4867	X	3930	-0-	-937	-0-	403	1	3516	2	N	10					83
							11	9									
09	4230	X	2879	-0-	-1351	-0-	188	1	2691	2	N	-0-					83
10	3627	X	1097	-0-	-2530	-0-	351	1	746	2	N	-0-					83
11	3810	X	2457	-0-	-1353	-0-	104	1	2340	2	N	12					95
							13	9									
12	3937	X	2520	-0-	-1417	-0-	166	1	2340	2	N	13					108
							14	9									
*01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	337	1	6360	2	N	5					113
							6	9									

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

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-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

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		673	-0-	673	1140	673	2			Y	-0-			42
09	DLQ G-10		1007	-0-	1007	2147	1007	2			Y	-0-			42
10	DLQ G-10		835	-0-	835	2982	835	2			Y	-0-			42
11	2900	N	652	-0-	-2248	734	652	2			Y	-0-			42
12	1282	N	548	-0-	-734	-0-	548	2			Y	-0-			42
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-			42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

08	7254	X	6991	-0-	-263	-0-	6991	2			N	-0-			-0-
09	7050	X	6604	-0-	-446	-0-	6604	2			N	-0-			-0-
10	7285	X	6517	-0-	-768	-0-	6517	2			N	-0-			-0-
11	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-			-0-
12	7006	X	6322	-0-	-684	-0-	6322	2			N	-0-			-0-
*01	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-			-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	38	1	155	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	24	1	79	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	96	-0-	-121	-0-	18	1	78	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	34	1	143	2	Y	-0-			-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	82	1	335	2	Y	-0-			-0-
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	181	1	1771	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
09	2310	N	1685	-0-	-625	-0-	181	1	1502	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	2108	N	1796	-0-	-312	-0-	194	1	1600	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	191	1	1591	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	78	1	1454	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	179	1	1864	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	149	1	1462	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	1800	N	1333	-0-	-467	-0-	143	1	1188	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	158	1	1309	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	154	1	1288	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	74	1	1374	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	142	1	1484	2	Y	2	1	1			1
							2	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	1085	N	971	-0-	-114	-0-	90	1	880	2	N	1	3	1			1
							1	9									
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	112	1	932	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	123	1	1017	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	124	1	1034	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	1085	N	962	-0-	-123	-0-	49	1	912	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	88	1	914	2	N	2	1	1			1
							2	9									

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2377	-0-	-506	-0-	219	1	2148	2	N	9					65
							10	9									
09	2730	X	1390	-0-	-1340	-0-	149	1	1241	2	N	-0-					65
10	2635	X	1383	-0-	-1252	-0-	148	1	1225	2	N	9					74
							10	9									
11	2550	X	1410	-0-	-1140	-0-	151	1	1259	2	N	-0-					74
12	2635	X	1433	-0-	-1202	-0-	73	1	1351	2	N	8					82
							9	9									
*01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	145	1	1512	2	N	-0-					82

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1095	-0-	-269	-0-	101	1	994	2	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	136	1	1130	2	N	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	245	1	2024	2	N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	182	1	1518	2	N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1572	-0-	-691	-0-	138	1	1434	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-					288
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	2	N	-0-					288
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	279	2	N	-0-					288
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	20					308
							22	9									
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	2					310
							2	9									
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	N	-0-	159	1			151

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

08	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	182	1	1783	2	N	-0-					-0-
09	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	199	1	1654	2	N	-0-					-0-
10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	238	1	1966	2	N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	215	1	1792	2	N	-0-					-0-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	105	1	1962	2	N	-0-					-0-
*01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	196	1	2038	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	140	1	1372	2	N	-0-					40
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	148	1	1227	2	N	-0-					40
10	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	138	1	1139	2	N	-0-					40
11	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	146	1	1222	2	N	-0-					40
12	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	72	1	1339	2	N	-0-					40
*01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	134	1	1400	2	N	-0-					40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	2	N	-0-					-0-
09	600	N	296	-0-	-304	-0-	32	1	264	2	N	-0-					-0-
10	620	N	364	-0-	-256	-0-	39	1	325	2	N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	80	1	667	2	N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	63	1	659	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

08	5611	X	4755	-0-	-856	-0-	440	1	4315	2	N	-0-					157
09	5430	X	4870	-0-	-560	-0-	523	1	4347	2	N	-0-					157
10	5642	X	4938	-0-	-704	-0-	533	1	4405	2	N	-0-					157
11	5460	X	3934	-0-	-1526	-0-	421	1	3513	2	N	-0-					157
12	5642	X	3983	-0-	-1659	-0-	203	1	3780	2	N	-0-					157
*01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	568	1	5914	2	N	-0-					157

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					3
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	1					4
							1	9									
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	15	1	124	2	N	-0-					4
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	2	1	16	2	N	-0-					4
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	N	3					7
							3	9									
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	2	N	-0-					7

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	151	1	1481	2	N	3	5	1			3
							3	9									
09	1800	N	1501	-0-	-299	-0-	161	1	1338	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	165	1	1366	2	N	3	2	1			3
							3	9									
11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	168	1	1403	2	N	3	5	1			1
							3	9									
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	79	1	1467	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	154	1	1602	2	N	3	3	1			1
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	118	1	1158	2	N	4	8	1			4
							4	9									
09	1110	N	993	-0-	-117	-0-	106	1	881	2	N	5	5	1			4
							6	9									
10	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	136	1	1120	2	N	3	3	1			4
							3	9									
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	152	1	1267	2	N	5	7	1			2
							6	9									
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	61	1	1126	2	N	4	5	1			1
							4	9									
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	113	1	1179	2	N	5	4	1			2
							6	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	N	2	5	1			3
							2	9									
09	660	N	459	-0-	-201	-0-	49	1	408	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	930	N	627	-0-	-303	-0-	67	1	557	2	N	3	2	1			3
							3	9									
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	83	1	696	2	N	3	5	1			1
							3	9									
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	85	1	881	2	N	2	2	1			1
							2	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	3813	X	2793	-0-	-1020	-0-	258	1 6 9	2529	2	N	5	11	1			6
09	3090	X	2437	-0-	-653	-0-	261	1 7 9	2169	2	N	6	7	1			5
10	3193	X	1925	-0-	-1268	-0-	207	1 6 9	1712	2	N	5	4	1			6
11	3090	X	2339	-0-	-751	-0-	249	1 8 9	2082	2	N	7	10	1			3
12	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	128	1 6 9	2385	2	N	5	6	1			2
01	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	237	1 7 9	2467	2	N	6	5	1			3

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

08	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	107	1	1051	2	N	-0-					32
09	1320	N	994	-0-	-326	-0-	107	1	887	2	N	-0-					32
10	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	116	1	955	2	N	-0-					32
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	112	1 1 9	993	2	N	1					33
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	52	1	965	2	N	-0-					33
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	97	1	1013	2	N	-0-					33

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	1259	2	N	3	6	1			3
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	96	1 4 9	797	2	N	4	4	1			3
10	1147	N	983	-0-	-164	-0-	106	1 3 9	874	2	N	3	2	1			4
11	1350	N	914	-0-	-436	-0-	97	1 4 9	813	2	N	4	6	1			2
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1 3 9	1171	2	N	3	4	1			1
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	78	1 4 9	814	2	N	4	3	1			2

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	117	1 3 9	1150	2	N	3	6	1			3
09	1260	N	953	-0-	-307	-0-	102	1 3 9	848	2	N	3	3	1			3
10	1302	N	759	-0-	-543	-0-	82	1 2 9	675	2	N	2	2	1			3
11	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	113	1 3 9	942	2	N	3	5	1			1
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	52	1 3 9	965	2	N	3	3	1			1
*01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	102	1 2 9	1062	2	N	2	2	1			1

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	61	1	598	2	N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	94	1	781	2	N	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	78	1	645	2	N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	2	N	-0-					-0-
12	899	N	632	-0-	-267	-0-	32	1	600	2	N	-0-					-0-
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	61	1	634	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	249	1	2442	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2343	-0-	-627	-0-	252	1	2091	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2373	-0-	-696	-0-	256	1	2117	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2279	-0-	-691	-0-	244	1	2035	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2367	-0-	-516	-0-	121	1	2246	2	N	-0-					-0-
*01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	224	1	2338	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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	20	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	45	1	372	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	335	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	22					23
							24	9									
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	-0-	20	1			3

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	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	223	1	2187	2	N	3	8	1			4
							3	9									
09	2310	N	1837	-0-	-473	-0-	197	1	1637	2	N	3	4	1			3
							3	9									
10	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	274	1	2265	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	238	1	1982	2	N	3	5	1			1
							3	9									
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	107	1	1989	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	204	1	2130	2	N	3	3	1			1
							3	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	215	1	2107	2	Y	24	27	1			27
							26	9									
09	2160	X	862	-0-	-1298	-0-	90	1	746	2	Y	24	32	1			19
							26	9									
10	2170	X	319	-0-	-1851	-0-	34	1	279	2	Y	5	15	1			9
							6	9									
11	2280	X	228	-0-	-2052	-0-	22	1	184	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
12	2356	X	1277	-0-	-1079	-0-	64	1	1192	2	Y	19					24
							21	9									
*01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	127	1	1318	2	Y	17	35	1			6
							19	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	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	282	1	2763	2	Y	28	32	1			32
						31	9									
09	3090 X	2647	-0-	-443	-0-	278	1	2312	2	Y	52	52	1			32
						57	9									
10	3193 X	2728	-0-	-465	-0-	289	1	2392	2	Y	43	48	1			27
						47	9									
11	3090 X	2715	-0-	-375	-0-	279	1	2329	2	Y	97	103	1			21
						107	9									
12	3069 X	2095	-0-	-974	-0-	104	1	1928	2	Y	57					78
						63	9									
01	3069 X	968	-0-	-2101	-0-	85	1	883	2	Y	-0-	68	1			10

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

08	9424 X	7986	-0-	-1438	-0-	736	1	7215	2	Y	32	52	1			53
						35	9									
09	9120 X	8715	-0-	-405	-0-	918	1	7631	2	Y	151	127	1			77
						166	9									
10	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	1039	1	8590	2	Y	194	174	1			97
						213	9									
11	7740 X	6341	-0-	-1399	-0-	675	1	5634	2	Y	29	105	1			21
						32	9									
12	9021 X	3869	-0-	-5152	-0-	193	1	3600	2	Y	69					90
						76	9									
01	9827 X	4479	-0-	-5348	-0-	386	1	4024	2	Y	63	132	1			21
						69	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

08	4743 X	4253	-0-	-490	-0-	391	1	3829	2	Y	30	36	1			36
						33	9									
09	4440 X	3915	-0-	-525	-0-	410	1	3408	2	Y	88	77	1			47
						97	9									
10	4650 X	3797	-0-	-853	-0-	404	1	3335	2	Y	53	64	1			36
						58	9									
11	4500 X	3225	-0-	-1275	-0-	343	1	2860	2	Y	20	47	1			9
						22	9									
12	4650 X	3707	-0-	-943	-0-	187	1	3488	2	Y	29					38
						32	9									
01	4247 X	4015	-0-	-232	-0-	349	1	3641	2	Y	23	53	1			8
						25	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

08	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	271	1	2655	2	N	9	17	1			17
						10	9									
09	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	297	1	2468	2	N	37	34	1			20
						41	9									
10	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	311	1	2574	2	N	17	24	1			13
						19	9									
11	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	357	1	2978	2	N	34	39	1			8
						37	9									
12	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	151	1	2817	2	N	7					15
						8	9									
*01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	292	1	3047	2	N	20	30	1			5
						22	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018 - P/A 08/29/18														

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
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

08	4712 X	4231	-0-	-481	-0-	4170	3	61	9	Y	55					87
09	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4385	3	59	9	Y	54	78	1			63
10	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4753	3	54	9	Y	49	84	1			28
11	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4509	3	73	9	Y	66	40	1			54
12	4588 X	4482	-0-	-106	-0-	4417	3	65	9	Y	59	40	1			73
01	4805 X	4549	-0-	-256	-0-	4476	3	73	9	Y	66	84	1			55

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-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-

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

08	1395 N	1233	-0-	-162	-0-	1215	3	18	9	Y	16					26
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	3	17	9	Y	15	23	1			18
10	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1246	3	14	9	Y	13	23	1			8
11	1200 N	1080	-0-	-120	-0-	1063	3	17	9	Y	15	10	1			13
12	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1238	3	19	9	Y	17	11	1			19
01	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	1126	3	19	9	Y	17	22	1			14

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	363	3	6	9	Y	5					8
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	590	3	8	9	Y	7	8	1			7
10	558 N	210	-0-	-348	-0-	208	3	2	9	Y	2	7	1			2
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	317	3	6	9	Y	5	3	1			4
12	620 N	244	-0-	-376	-0-	240	3	4	9	Y	4	3	1			5
01	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	3			Y	-0-	3	1			2

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-

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	3	17	9	Y	15					21
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1073	3	14	9	Y	13	19	1			15
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	3	15	9	Y	14	22	1			7
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1367	3	23	9	Y	21	12	1			16
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1759	3	25	9	Y	23	14	1			25
01	1333	N	758	-0-	-575	-0-	746	3	12	9	Y	11	22	1			14

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

08	9672	X	8310	-0-	-1362	-0-	8191	3	119	9	Y	108					175
09	9360	X	8613	-0-	-747	-0-	8497	3	116	9	Y	105	155	1			125
10	9672	X	6456	-0-	-3216	-0-	6384	3	72	9	Y	65	143	1			47
11	9360	X	8644	-0-	-716	-0-	8506	3	138	9	Y	125	74	1			98
12	9362	X	8804	-0-	-558	-0-	8676	3	128	9	Y	116	76	1			138
01	8897	X	7345	-0-	-1552	-0-	7227	3	118	9	Y	107	148	1			97

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

08	5952	X	5125	-0-	-827	-0-	5051	3	74	9	Y	67					106
09	5490	X	4972	-0-	-518	-0-	4906	3	66	9	Y	60	92	1			74
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5669	3	65	9	Y	59	100	1			33
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5446	3	88	9	Y	80	48	1			65
12	5425	X	5414	-0-	-11	-0-	5336	3	78	9	Y	71	48	1			88
01	5735	X	4630	-0-	-1105	-0-	4555	3	75	9	Y	68	94	1			62

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

08	1085	N	889	-0-	-196	-0-	310	1	10	4	N	517	703	1					169
							569	9											
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	300	1	1	4	N	462	176	1					455
							508	9											
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	310	1	1	4	N	460	351	1					564
							506	9											
11	870	N	510	-0-	-360	-0-	300	1	38	3	N	141	1	0	487	1			217
							17	4	155	9									
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	300	1	439	3	N	288	2	0	178	1			325
							20	4	317	9									
01	806	N	552	-0-	-254	-0-	140	1	7	4	N	368							693
							405	9											

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

08	930	N	416	-0-	-514	-0-	254	3	23	4	Y	126	171	1					255
							139	9											
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	165	3	4	4	Y	65							320
							72	9											
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	371	3	37	4	Y	112							432
							123	9											
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	252	3	21	4	Y	205							637
							226	9											
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	174	3	43	4	Y	73	510	1					200
							80	9											
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	322	3	28	4	Y	352	180	1					372
							387	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	885	3	298	9	N	271	351	1			220
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1135	3	268	9	N	244					464
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1245	3	8	4	N	258	357	1			365
							284	9									
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	813	3	173	9	N	157	349	1			173
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	778	3	322	9	N	293	176	1			290
*01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1118	3	134	9	N	122					412

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

08	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	310	1	914	3	N	328	4	0	176	1	413
							36	4	361	9							
09	1740	N	790	-0-	-950	-0-	300	1	117	4	N	339	338	1			414
							373	9									
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	300	1	33	4	N	424	178	1			660
							466	9									
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	300	1	843	3	N	334	2	0	356	1	636
							113	4	367	9							
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	310	1	478	3	N	264	4	0	508	1	388
							796	4	290	9							
*01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	310	1	646	3	N	514	3	0	365	1	534
							190	4	565	9							

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	310	1	506	3	N	228	6	0	354	1	83
							13	4	251	9							
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	290	1	204	3	N	241					324
							265	9									
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	240	1	639	3	N	245	349	1			220
							270	9									
11	1050	N	379	-0-	-671	-0-	190	1	38	3	N	137					357
							151	9									
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	300	1	75	9	N	68	170	1			255
*01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	290	1	2020	3	N	468	3	0	530	1	190
							7	4	515	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

08	2914	X	2195	-0-	-719	-0-	310	1	1427	3	N	366	2	0	345	1	413
							55	4	403	9							
09	3090	X	1555	-0-	-1535	-0-	300	1	872	3	N	335	2	0	172	1	574
							14	4	369	9							
10	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	300	1	1486	3	N	427	1	0	358	1	642
							12	4	470	9							
11	3090	X	402	-0-	-2688	-0-	110	1	3	4	N	263	528	1			377
							289	9									
12	2201	X	393	-0-	-1808	-0-	40	1	1	4	N	320	352	1			345
							352	9									
01	2263	X	1811	-0-	-452	-0-	230	1	1100	3	N	409	3	0	526	1	225
							31	4	450	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16176	3	1	4	N	168	5	0	175	1	192
							185	9									
09	18660	X	14779	-0-	-3881	-0-	14568	3	211	9	N	192	4	0	175	1	205
10	19282	X	10741	-0-	-8541	-0-	10587	3	154	9	N	140	5	0			340
11	18660	X	14731	-0-	-3929	-0-	14498	3	233	9	N	212	12	0	348	1	192
12	16368	X	14547	-0-	-1821	-0-	14356	3	191	9	N	174	16	0	178	1	172
01	16368	X	15631	-0-	-737	-0-	15376	3	255	9	N	232	20	0	180	1	204

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					503
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					503
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					503
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					504
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					504
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					504

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	697	3	39	4	N	377	533	1			367
							415	9									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	738	3	34	4	N	229					596
							252	9									
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	783	3	21	4	N	168	351	1			413
							185	9									
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1043	3	43	4	N	171	178	1			406
							188	9									
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1019	3	66	4	N	153	1	0	170	1	388
							168	9									
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1063	3	57	4	N	297	1	0			684
							327	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

08	5828	X	4643	-0-	-1185	-0-	4601	3	8	4	N	31	168	1			95
							34	9									
09	5640	X	4364	-0-	-1276	-0-	4319	3	6	4	N	35					130
							39	9									
10	5797	X	4660	-0-	-1137	-0-	4610	3	7	4	N	39	1	0			168
							43	9									
11	5610	X	4961	-0-	-649	-0-	4900	3	7	4	N	49	2	0			215
							54	9									
12	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	4482	3	7	4	N	44	2	0	80	1	177
							48	9									
01	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	4272	3	6	4	N	59	3	0	180	1	53
							65	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	200	-0-	-234	-0-	3	4	197	9	N	179	175	1			307
09	510	N	292	-0-	-218	-0-	229	3	7	4	N	51					358
							56	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	225	3	6	4	N	189	176	1			371
							208	9									
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	82	3	11	9	N	10					381
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	202	3	4	4	N	112	174	1			319
							123	9									
*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	326	3	11	4	N	103	1	0	180	1	241
							113	9									

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7528	-0-	-1214	-0-	7312	3	39	4	N	161	7	0	174	1	194
							177	9									
09	8430	X	7596	-0-	-834	-0-	7403	3	29	4	N	149	6	0			337
							164	9									
10	8308	X	7253	-0-	-1055	-0-	7060	3	29	4	N	149	3	0			483
							164	9									
11	8040	X	7331	-0-	-709	-0-	7112	3	29	4	N	173	6	0	537	1	113
							190	9									
12	7998	X	7448	-0-	-550	-0-	7226	3	28	4	N	176	9	0			280
							194	9									
01	7843	X	7336	-0-	-507	-0-	7135	3	33	4	N	153	10	0	181	1	242
							168	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	250	1	17	4	N	354	177	1			449
							389	9									
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	300	1	17	4	N	354	354	1			449
							389	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	300	1	3	4	N	298					747
							328	9									
11	630	N	520	-0-	-110	-0-	240	1	3	4	N	252	521	1			478
							277	9									
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	9	N	269	172	1			575
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	148	513	1			210

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	3835	-0-	-1311	-0-	3193	3	130	4	N	465	353	1			557
							512	9									
09	4470	X	3609	-0-	-861	-0-	3075	3	129	4	N	368	530	1			395
							405	9									
10	4216	X	3762	-0-	-454	-0-	3179	3	130	4	N	412	190	1			617
							453	9									
11	3780	X	3575	-0-	-205	-0-	3011	3	120	4	N	404	739	1			282
							444	9									
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3383	3	118	4	N	412					694
							453	9									
*01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	3822	3	112	4	N	391	1	0	555	1	529
							430	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	3498	X	3295	-0-	-203	-0-	300	1	2596	3	N	346	2	0	524	1	368
							18	4	381	9							
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	280	1	1642	3	N	579	1	0	359	1	587
							9	4	637	9							
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	310	1	2344	3	N	308	2	0	356	1	537
							17	4	339	9							
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	260	1	1592	3	N	355	4	0	355	1	533
							25	4	391	9							
12	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	300	1	1762	3	N	310	4	0	246	1	593
							38	4	341	9							
*01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	280	1	814	3	N	452	2	0	536	1	507
							29	4	497	9							

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	6635	-0-	-1611	-0-	6506	3	21	4	N	98	176	1			197
							108	9									
09	7980	X	6036	-0-	-1944	-0-	5940	3	16	4	N	73					270
							80	9									
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5205	3	14	4	N	91					361
							100	9									
11	6510	X	4555	-0-	-1955	-0-	4464	3	12	4	N	72	1	0	360	1	72
							79	9									
12	6727	X	6146	-0-	-581	-0-	6060	3	17	4	N	63	3	0			132
							69	9									
01	6634	X	5778	-0-	-856	-0-	5659	3	14	4	N	95	3	0			224
							105	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4294	-0-	-449	-0-	4073	3	38	4	N	166	4	0	175	1	272
							183	9									
09	4590	X	4057	-0-	-533	-0-	3897	3	32	4	N	116	4	0			384
							128	9									
10	4526	X	3846	-0-	-680	-0-	3653	3	30	4	N	148	3	0			529
							163	9									
11	4230	X	3925	-0-	-305	-0-	3733	3	30	4	N	147	7	0	357	1	312
							162	9									
12	4309	X	3942	-0-	-367	-0-	3759	3	28	4	N	141	8	0			445
							155	9									
01	4309	X	3775	-0-	-534	-0-	3668	3	26	4	N	74	9	0	358	1	152
							81	9									

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	300	1	1582	3	N	904	2	0	1045	1	267
							12	4	994	9							
09	2610	X	2344	-0-	-266	-0-	300	1	1532	3	N	436	2	0	530	1	171
							32	4	480	9							
10	2697	X	2271	-0-	-426	-0-	310	1	1290	3	N	586	2	0	168	1	587
							26	4	645	9							
11	2790	X	1327	-0-	-1463	-0-	250	1	875	3	N	158	2	0	516	1	227
							28	4	174	9							
12	2883	X	2317	-0-	-566	-0-	300	1	811	3	N	980	2	0	697	1	508
							128	4	1078	9							
01	2883	X	1895	-0-	-988	-0-	310	1	1119	3	N	356	3	0	519	1	342
							74	4	392	9							

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	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	3890	3	165	4	N	408	501	1			374
							449	9									
09	4080	X	3908	-0-	-172	-0-	3590	3	146	4	N	156					530
							172	9									
10	4216	X	4094	-0-	-122	-0-	3745	3	143	4	N	187	175	1			542
							206	9									
11	4350	X	3784	-0-	-566	-0-	3526	3	130	4	N	116	3	0	179	1	476
							128	9									
12	4495	X	3844	-0-	-651	-0-	3580	3	125	4	N	126	5	0	346	1	251
							139	9									
01	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	3501	3	118	4	N	551	6	0	538	1	258
							606	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

08	6758	X	3057	-0-	-3701	-0-	2580	3	477	9	N	434	6	0	479	1	186
09	4380	X	2418	-0-	-1962	-0-	2047	3	2	4	N	335	4	0			517
							369	9									
10	2883	X	1393	-0-	-1490	-0-	1018	3	3	4	N	338	638	1			217
							372	9									
11	3630	X	1188	-0-	-2442	-0-	982	3	34	4	N	156					373
							172	9									
12	3751	X	3060	-0-	-691	-0-	2490	3	16	4	N	504	10	0	340	1	527
							554	9									
01	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	2401	3	3	4	N	422	3	0	519	1	427
							464	9									

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

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-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

08	2418	X	1725	-0-	-693	-0-	1361	3	364	9	N	331	335	1			187
09	2040	X	1539	-0-	-501	-0-	1140	3	6	4	N	357	1	0			543
							393	9									
10	1674	X	991	-0-	-683	-0-	709	3	21	4	N	237	2	0	558	1	220
							261	9									
11	1770	X	1762	-0-	-8	-0-	1307	3	25	4	N	391	1	0	179	1	431
							430	9									
12	1829	X	1759	-0-	-70	-0-	1329	3	9	4	N	383	1	0	331	1	482
							421	9									
*01	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1425	3	23	4	N	344	6	0	367	1	453
							378	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	600	3	227	9	N	206	6	0	345	1	234
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	536	3	13	4	N	190	3	0			421
							209	9									
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	464	3	6	4	N	181	3	0			599
							199	9									
11	810	N	399	-0-	-411	-0-	223	3	176	9	N	160	5	0	601	1	153
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	642	3	212	9	N	193	6	0			340
01	682	N	240	-0-	-442	-0-	67	3	173	9	N	157	9	0	351	1	137

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

08	16898	X	16898	-0-	-0-	-0-	16692	3	59	4	Y	134	28	0	88	1	253
							147	9									
09	19980	X	11868	-0-	-8112	-0-	11487	3	40	4	Y	310	20	0	178	1	365
							341	9									
10	19716	X	16203	-0-	-3513	-0-	15695	3	47	4	Y	419	22	0	633	1	129
							461	9									
11	18840	X	13823	-0-	-5017	-0-	13419	3	44	4	Y	327	32	0	255	1	169
							360	9									
12	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	18129	3	38	4	Y	495	47	0	255	1	362
							545	9									
01	16895	X	16523	-0-	-372	-0-	16008	3	39	4	Y	433	65	0	618	1	112
							476	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

08	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	18881	3	66	4	Y	152	46	0	90	1	257
							167	9									
09	18510	X	16470	-0-	-2040	-0-	16052	3	55	4	Y	330	40	0	180	1	367
							363	9									
10	19127	X	18996	-0-	-131	-0-	18456	3	59	4	Y	437	37	0	637	1	130
							481	9									
11	18510	X	18418	-0-	-92	-0-	17884	3	49	4	Y	441	60	0	293	1	218
							485	9									
12	19127	X	18520	-0-	-607	-0-	17889	3	51	4	Y	527	66	0	307	1	372
							580	9									
01	19127	X	18128	-0-	-999	-0-	17606	3	49	4	Y	430	56	0	632	1	114
							473	9									

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

08	4216	X	2434	-0-	-1782	-0-	1972	3	462	9	N	420	489	1			106
09	3960	X	2180	-0-	-1780	-0-	1708	3	7	4	N	423					529
							465	9									
10	2945	X	2136	-0-	-809	-0-	1634	3	8	4	N	449	513	1			465
							494	9									
11	2970	X	2678	-0-	-292	-0-	2218	3	10	4	N	409	4	0	525	1	345
							450	9									
12	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	2028	3	624	9	N	567	336	1			576
*01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	2839	3	3	4	N	504	7	0	524	1	549
							554	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4085	3	212	9	Y	193	1	0	258	1	245
09	4260	X	252	-0-	-4008	-0-	56	3	196	9	Y	178					423
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	113					536
11	4170	X	2611	-0-	-1559	-0-	2269	3	342	9	Y	311	6	0	365	1	476
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	3794	3	438	9	Y	398	11	0	527	1	336
*01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	6	3	211	9	Y	192	348	1			180

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	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	153	1	1854	3	Y	305	300	1			105
							42	4	336	9							
09	2970	X	1732	-0-	-1238	-0-	105	1	1184	3	Y	342	74	1			373
							67	4	376	9							
10	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	161	1	1746	3	Y	631	451	1			553
							89	4	694	9							
11	2670	X	1518	-0-	-1152	-0-	108	1	771	3	Y	498	846	1			205
							91	4	548	9							
12	2542	X	1400	-0-	-1142	-0-	184	1	369	3	Y	357	295	1			267
							454	4	393	9							
01	2697	X	1399	-0-	-1298	-0-	189	1	98	3	Y	563	427	1			403
							493	4	619	9							

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	2356	N	808	-0-	-1548	-0-	110	1	670	3	N	25	172	1			187
							28	9									
09	2400	N	1986	-0-	-414	-0-	140	1	1557	3	N	263	177	1			273
							289	9									
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	155	1	997	3	N	267	350	1			190
							294	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	170	1	847	3	N	180	169	1			201
							198	9									
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	146	1	1216	3	N	198					399
							218	9									
*01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	165	1	1708	3	N	475	518	1			356
							523	9									

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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2271	3	48	4	Y	210	5	0	271	1	64
							231	9									
09	2400	X	2315	-0-	-85	-0-	2017	3	46	4	Y	229	3	0	224	1	66
							252	9									
10	2480	X	1276	-0-	-1204	-0-	1006	3	22	4	Y	225	1	0	109	1	181
							248	9									
11	2460	X	1068	-0-	-1392	-0-	814	3	16	4	Y	216	2	0	297	1	98
							238	9									
12	2542	X	1478	-0-	-1064	-0-	1319	3	51	4	Y	98	3	0	148	1	45
							108	9									
01	2294	X	1296	-0-	-998	-0-	1008	3	28	4	Y	236	3	0	174	1	104
							260	9									

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	2015 X	1487	-0-	-528	-0-	1151	3	336	9	N	305	112	1			264
09	2100 X	2019	-0-	-81	-0-	1542	3	477	9	N	434	449	1			249
10	2170 X	1449	-0-	-721	-0-	1045	3	404	9	N	367	296	1			320
11	2100 X	1282	-0-	-818	-0-	945	3	337	9	N	306	418	1			208
12	1860 X	1600	-0-	-260	-0-	1269	3	11	4	N	291	1	0	180	1	318
						320	9									
01	2077 X	1523	-0-	-554	-0-	1174	3	349	9	N	317	1	0	468	1	166

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

08	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	3716	3	294	4	Y	431	321	1			233
						474	9									
09	5070 X	4868	-0-	-202	-0-	3918	3	394	4	Y	505	1	0	625	1	112
						556	9									
10	5239 X	3779	-0-	-1460	-0-	3095	3	361	4	Y	294	230	1			176
						323	9									
11	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	3986	3	253	4	Y	236	1	0	102	1	309
						260	9									
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	3764	3	238	4	Y	354	1	0	436	1	226
						389	9									
*01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	3508	3	368	4	Y	350	2	0	386	1	188
						385	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1449	3	441	9	N	401	1	0	523	1	175
09	1920 N	1680	-0-	-240	-0-	1286	3	394	9	N	358	1	0			532
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	871	3	213	4	N	238	1	0	502	1	267
						262	9									
11	1830 N	1081	-0-	-749	-0-	755	3	74	4	N	229	1	0	169	1	326
						252	9									
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	705	3	290	4	N	296	1	0	342	1	279
						326	9									
*01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	520	3	606	4	N	234	1	0	356	1	156
						257	9									

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

08	2604 X	1338	-0-	-1266	-0-	310	1	555	3	N	348	249	1			160
						90	4	383	9							
09	2520 X	447	-0-	-2073	-0-	270	1	135	3	N	14	162	1			12
						27	4	15	9							
10	2573 X	631	-0-	-1942	-0-	300	1	65	3	N	71	32	1			51
						188	4	78	9							
11	2490 X	721	-0-	-1769	-0-	280	1	52	3	N	28	61	1			18
						358	4	31	9							
12	2139 X	966	-0-	-1173	-0-	310	1	61	3	N	97	30	1			85
						488	4	107	9							
01	1333 X	423	-0-	-910	-0-	310	1	89	3	N	22	4	0	93	1	10
						24	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	2759	X	1490	-0-	-1269	-0-	1162	3	14	4	N	285	2	0	448	1	130
							314	9									
09	3240	X	1564	-0-	-1676	-0-	1064	3	30	4	N	427	2	0	185	1	370
							470	9									
10	3348	X	1540	-0-	-1808	-0-	988	3	7	4	N	495	2	0	504	1	359
							545	9									
11	3240	X	1382	-0-	-1858	-0-	887	3	43	4	N	411	2	0	504	1	264
							452	9									
12	2542	X	1054	-0-	-1488	-0-	604	3	30	4	N	382	2	0	312	1	332
							420	9									
*01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	1504	3	686	9	N	624	2	0	602	1	352

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

08	2914	X	1943	-0-	-971	-0-	1500	3	105	4	N	307	3	0	112	1	264
							338	9									
09	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	2196	3	484	9	N	440	5	0	450	1	249
10	2883	X	1935	-0-	-948	-0-	1513	3	15	4	N	370	3	0	296	1	320
							407	9									
11	2790	X	1692	-0-	-1098	-0-	1259	3	90	4	N	312	6	0	418	1	208
							343	9									
12	2108	X	2017	-0-	-91	-0-	1498	3	193	4	N	296	6	0	180	1	318
							326	9									
01	2759	X	1810	-0-	-949	-0-	1384	3	71	4	N	323	8	0	468	1	165
							355	9									

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3645	3	224	9	Y	204	380	1			11
09	5160	X	4034	-0-	-1126	-0-	3294	3	2	4	Y	671	364	1			318
							738	9									
10	5208	X	3527	-0-	-1681	-0-	2914	3	6	4	Y	552	689	1			181
							607	9									
*11	5460	X	3138	-0-	-2322	-0-	2748	3	9	4	Y	346	4	0	319	1	204
							381	9									
*12	4463	X	3910	-0-	-553	-0-	3580	3	2	4	Y	298	4	0	337	1	161
							328	9									
*01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3529	3	3	4	Y	520	506	1			175
							572	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

08	22599	X	20959	-0-	-1640	-0-	20772	3	31	4	N	142	8	0	189	1	312
							156	9									
09	21870	X	19452	-0-	-2418	-0-	19363	3	22	4	N	61	8	0	178	1	187
							67	9									
10	22599	X	20017	-0-	-2582	-0-	19870	3	31	4	N	105	8	0	187	1	97
							116	9									
11	21720	X	16893	-0-	-4827	-0-	16766	3	27	4	N	91	13	0			175
							100	9									
12	21576	X	19683	-0-	-1893	-0-	19417	3	72	4	N	176	18	0			333
							194	9									
01	20956	X	18292	-0-	-2664	-0-	18105	3	40	4	N	134	20	0	352	1	95
							147	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5304	-0-	-1547	-0-	5073	3	231	9	N	210	4	0	357	1	317
09	5670	X	5177	-0-	-493	-0-	4946	3	231	9	N	210	3	0			524
10	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	3371	3	171	9	N	155	3	0	171	1	505
11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	6898	3	373	9	N	339	11	0	557	1	276
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5575	3	283	9	N	257	12	0	170	1	351
*01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5320	3	232	9	N	211	15	0	369	1	178

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

08	2201	N	1673	-0-	-528	-0-	1289	3	4	4	N	345	2	0	519	1	117
							380	9									
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1430	3	6	4	N	378	2	0			493
							416	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	813	3	2	4	N	213	1	0	504	1	201
							234	9									
11	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	1120	3	8	4	N	334	2	0	180	1	353
							367	9									
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	803	3	72	4	N	255	2	0	338	1	268
							281	9									
01	1054	N	765	-0-	-289	-0-	635	3	19	4	N	101	2	0	178	1	189
							111	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2372	3	28	4	Y	190	3	0	258	1	58
							209	9									
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2315	3	28	4	Y	112	1	0	137	1	32
							123	9									
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2571	3	32	4	Y	206	1	0	72	1	165
							227	9									
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2191	3	29	4	Y	154	3	0	247	1	69
							169	9									
12	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2031	3	29	4	Y	97	2	0	119	1	45
							107	9									
01	1581	X	1440	-0-	-141	-0-	1163	3	18	4	Y	235	2	0	174	1	104
							259	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

08	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1758	3	183	9	Y	166	269	1			222
09	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9605	3	200	9	Y	182	7	0			397
10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6994	3	131	9	Y	119	5	0			511
11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5541	3	339	9	Y	308	3	0	348	1	468
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4231	3	429	9	Y	390	2	0	520	1	336
01	5921	X	4026	-0-	-1895	-0-	3815	3	211	9	Y	192	348	1			180

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

08	2728	X	1997	-0-	-731	-0-	1580	3	83	4	N	304	112	1			264
							334	9									
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2401	3	479	9	N	435	1	0	449	1	249
10	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-	1431	3	65	4	N	368	1	0	296	1	320
							405	9									
11	2820	X	1910	-0-	-910	-0-	1512	3	60	4	N	307	1	0	418	1	208
							338	9									
12	2139	X	2058	-0-	-81	-0-	1642	3	96	4	N	291	1	0	180	1	318
							320	9									
01	2976	X	2202	-0-	-774	-0-	1790	3	62	4	N	318	3	0	468	1	165
							350	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	4	248	9	Y	225	181	1			121
09	1110	N	258	-0-	-852	-0-	45	4	213	9	Y	194	272	1			43
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	859	3	77	4	Y	417	2	0	209	1	249
							459	9									
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	858	3	41	4	Y	254	5	0	144	1	354
							279	9									
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	929	3	33	4	Y	362	485	1			231
							398	9									
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	943	3	51	4	Y	510	465	1			276
							561	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1575	3	36	4	Y	513	3	0	365	1	276
							564	9									
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1492	3	58	4	Y	529	5	0	684	1	116
							582	9									
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1690	3	99	4	Y	335	3	0	249	1	199
							369	9									
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	855	3	65	4	Y	188	6	0	116	1	265
							207	9									
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	1755	3	27	4	Y	473	1	0	435	1	302
							520	9									
*01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1493	3	64	4	Y	528	1	0	544	1	285
							581	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2336	3	98	4	Y	628	586	1			185
							691	9									
09	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	2068	3	116	4	Y	562	1	0	588	1	158
							618	9									
10	2945	X	2008	-0-	-937	-0-	1507	3	97	4	Y	367	1	0	349	1	175
							404	9									
11	3030	X	2523	-0-	-507	-0-	1970	3	50	4	Y	457	1	0	529	1	102
							503	9									
12	2954	X	2598	-0-	-356	-0-	1970	3	41	4	Y	534	1	0	341	1	294
							587	9									
*01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2145	3	118	4	Y	732	1	0	846	1	179
							805	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2144	3	128	4	Y	515	1	0	639	1	151
							567	9									
09	3570	X	2785	-0-	-785	-0-	1968	3	231	4	Y	533	2	0	533	1	149
							586	9									
10	3348	X	1901	-0-	-1447	-0-	1320	3	188	4	Y	357	1	0	335	1	170
							393	9									
11	3000	X	2491	-0-	-509	-0-	1939	3	64	4	Y	444	2	0	513	1	99
							488	9									
12	2849	X	2480	-0-	-369	-0-	2033	3	91	4	Y	324	3	0	243	1	177
							356	9									
*01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	1739	3	150	4	Y	573	3	0	608	1	139
							630	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 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	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	738	1	3070	3	Y	612	1	0	698	1	79
							673	9									
09	4470	X	4208	-0-	-262	-0-	675	1	2770	3	Y	694	2	0	429	1	342
							763	9									
10	4619	X	3603	-0-	-1016	-0-	857	1	2091	3	Y	595	1	0	644	1	292
							655	9									
11	4470	X	3226	-0-	-1244	-0-	747	1	1943	3	Y	487	2	0	415	1	362
							536	9									
12	3628	X	1753	-0-	-1875	-0-	552	1	1002	3	Y	181	1	0	423	1	119
							199	9									
*01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	412	1	2383	3	Y	392	1	0	325	1	185
							431	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	108	1	991	3	Y	426	1	0	575	1	146
							9	4	469	9							
09	1770	N	701	-0-	-1069	-0-	74	1	424	3	Y	161	1	0	103	1	203
							26	4	177	9							
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	149	1	834	3	Y	245	2	0	233	1	213
							40	4	270	9							
11	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	162	1	722	3	Y	287	2	0	381	1	117
							46	4	316	9							
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	126	1	198	3	Y	131	1	0	150	1	97
							27	4	144	9							
01	1302	N	147	-0-	-1155	-0-	101	1	35	3	Y	10	100	1			7
							11	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	4754	3	954	9	Y	867	5	0	1061	1	217
09	5760	X	5256	-0-	-504	-0-	4314	3	11	4	Y	846	4	0	540	1	519
							931	9									
10	5952	X	5023	-0-	-929	-0-	4132	3	9	4	Y	802	4	0	894	1	423
							882	9									
11	6150	X	4461	-0-	-1689	-0-	3539	3	25	4	Y	815	8	0	887	1	343
							897	9									
12	6355	X	4983	-0-	-1372	-0-	4018	3	965	9	Y	877	11	0	697	1	512
01	5704	X	4754	-0-	-950	-0-	3772	3	982	9	Y	893	11	0	1048	1	346

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	781	1	3714	3	Y	473	4	0	581	1	60
							520	9									
09	5550	X	4273	-0-	-1277	-0-	615	1	3050	3	Y	553	3	0	338	1	272
							608	9									
10	5735	X	3149	-0-	-2586	-0-	690	1	2084	3	Y	341	2	0	444	1	167
							375	9									
11	5550	X	3479	-0-	-2071	-0-	738	1	2220	3	Y	474	4	0	286	1	351
							521	9									
12	4890	X	1868	-0-	-3022	-0-	547	1	1136	3	Y	168	3	0	406	1	110
							185	9									
01	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	420	1	2991	3	Y	519	16	0	375	1	238
							571	9									

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	968	1	5215	3	Y	897	3	0	996	1	115
							987	9									
09	7470	X	6628	-0-	-842	-0-	829	1	4671	3	Y	1025	3	0	632	1	505
							1128	9									
10	7719	X	5192	-0-	-2527	-0-	869	1	3532	3	Y	719	2	0	869	1	353
							791	9									
11	7470	X	5112	-0-	-2358	-0-	822	1	3420	3	Y	791	4	0	552	1	588
							870	9									
12	4012	X	2567	-0-	-1445	-0-	512	1	1580	3	Y	432	2	0	732	1	286
							475	9									
*01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	583	1	3895	3	Y	790	702	1			374
							869	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14291	X	11639	-0-	-2652	-0-	855	1	9384	3	N	1273	5	0	1170	1	226
							1400	9									
09	13230	X	9682	-0-	-3548	-0-	766	1	8118	3	N	715	5	0	841	1	95
							11	4	787	9							
10	13578	X	10084	-0-	-3494	-0-	861	1	8310	3	N	823	3	0	327	1	588
							8	4	905	9							
11	12150	X	9803	-0-	-2347	-0-	778	1	7898	3	N	1020	3	0	1256	1	349
							5	4	1122	9							
12	11625	X	8484	-0-	-3141	-0-	666	1	6961	3	N	774	524	1			599
							6	4	851	9							
01	11625	X	7269	-0-	-4356	-0-	780	1	5723	3	N	686	17	0	1204	1	64
							11	4	755	9							

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9390	X	8400	-0-	-990	-0-	163	1	7455	3	Y	711	4	0	609	1	207
							782	9									
*07	8791	X	7670	-0-	-1121	-0-	166	1	7428	3	Y	69	3	0	256	1	17
							76	9									
08	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	162	1	7317	3	Y	428	2	0	281	1	162
							471	9									
09	7680	X	7499	-0-	-181	-0-	153	1	6930	3	Y	378	1	0	466	1	73
							416	9									
10	7936	X	7426	-0-	-510	-0-	158	1	6773	3	Y	450	4	0	320	1	199
							495	9									
11	7680	X	7602	-0-	-78	-0-	144	1	6627	3	Y	755	7	0	868	1	79
							831	9									
12	7621	X	7399	-0-	-222	-0-	145	1	6752	3	Y	456	8	0	209	1	318
							502	9									
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					318

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	5270	X	3847	-0-	-1423	-0-	541	1	2879	3	N	388	1	0	343	1	203
							427	9									
09	5100	X	2039	-0-	-3061	-0-	332	1	1527	3	N	164	234	1			133
							180	9									
10	5270	X	3196	-0-	-2074	-0-	504	1	2349	3	N	312	1	0	243	1	201
							343	9									
11	4020	X	2579	-0-	-1441	-0-	614	1	1609	3	N	324	1	0	343	1	181
							356	9									
12	4154	X	1723	-0-	-2431	-0-	449	1	1158	3	N	105	1	0	93	1	192
							116	9									
01	3844	X	1403	-0-	-2441	-0-	392	1	744	3	N	243	1	0	246	1	188
							267	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	144	1	6487	3	Y	602	7	0	592	1	226
							662	9									
09	7530	X	6282	-0-	-1248	-0-	125	1	5644	3	Y	466	4	0	599	1	89
							513	9									
10	7626	X	6796	-0-	-830	-0-	142	1	6063	3	Y	537	2	0	386	1	238
							591	9									
11	7590	X	6288	-0-	-1302	-0-	130	1	5989	3	Y	154	4	0	372	1	16
							169	9									
12	6872	X	6619	-0-	-253	-0-	129	1	5992	3	Y	453	5	0	146	1	318
							498	9									
01	6262	X	5657	-0-	-605	-0-	109	1	5141	3	Y	370	5	0	449	1	234
							407	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	9920	-0-	-2480	-0-	790	1	8258	3	N	793	2	0	790	1	280
							872	9									
09	12000	X	9006	-0-	-2994	-0-	716	1	7229	3	N	964	2	0	1054	1	188
							1	4	1060	9							
10	12121	X	9053	-0-	-3068	-0-	808	1	7331	3	N	830	1	0	420	1	597
							1	4	913	9							
11	10860	X	8680	-0-	-2180	-0-	703	1	6972	3	N	914	1	0	1078	1	432
							1005	9									
12	10168	X	7371	-0-	-2797	-0-	610	1	6072	3	N	626	431	1			627
							689	9									
01	9920	X	8426	-0-	-1494	-0-	854	1	6902	3	N	605	16	0	630	1	586
							4	4	666	9							

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	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	5495	3	145	4	Y	1158	1514	1			215
							1274	9									
09	7440	X	6393	-0-	-1047	-0-	5054	3	152	4	Y	1079	969	1			325
							1187	9									
10	7688	X	5242	-0-	-2446	-0-	3925	3	129	4	Y	1080	969	1			436
							1188	9									
11	7440	X	4332	-0-	-3108	-0-	3424	3	104	4	Y	731	1067	1			100
							804	9									
12	6913	X	5741	-0-	-1172	-0-	4377	3	99	4	Y	1150	875	1			375
							1265	9									
01	6913	X	5739	-0-	-1174	-0-	4652	3	112	4	Y	886	1232	1			29
							975	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	12256	-0-	-2159	-0-	10558	3	468	4	Y	1118	1481	1			208
							1230	9									
09	13950	X	11812	-0-	-2138	-0-	10195	3	431	4	Y	1078	961	1			325
							1186	9									
10	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	10233	3	453	4	Y	1080	969	1			436
							1188	9									
11	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	10096	3	426	4	Y	731	1067	1			100
							804	9									
12	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	9145	3	387	4	Y	1150	875	1			375
							1265	9									
*01	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	9334	3	377	4	Y	886	1232	1			29
							975	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	7800	-0-	-2864	-0-	1028	1	5463	3	N	1190	3	0	1054	1	622
							1309	9									
09	10320	X	4081	-0-	-6239	-0-	630	1	2897	3	N	504	1	0	717	1	408
							554	9									
10	10664	X	6470	-0-	-4194	-0-	957	1	4457	3	N	960	1	0	748	1	619
							1056	9									
11	8130	X	5312	-0-	-2818	-0-	1164	1	3053	3	N	995	2	0	1054	1	558
							1095	9									
12	8401	X	3402	-0-	-4999	-0-	851	1	2198	3	N	321	2	0	285	1	592
							353	9									
01	7812	X	2973	-0-	-4839	-0-	743	1	1413	3	N	743	1	0	755	1	579
							817	9									

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	10664	X	7796	-0-	-2868	-0-	991	1	5267	3	N	1398	4	0	1238	1	731
							1538	9									
09	10320	X	9510	-0-	-810	-0-	1437	1	6612	3	N	1328	2	0	981	1	1076
							1461	9									
10	10664	X	6459	-0-	-4205	-0-	923	1	4297	3	N	1126	1	0	1474	1	727
							1239	9									
11	8130	X	5352	-0-	-2778	-0-	1122	1	2943	3	N	1170	3	0	1239	1	655
							1287	9									
12	8401	X	3446	-0-	-4955	-0-	846	1	2184	3	N	378	2	0	335	1	696
							416	9									
01	9827	X	3039	-0-	-6788	-0-	717	1	1362	3	N	873	2	0	887	1	680
							960	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13950	X	11473	-0-	-2477	-0-	876	1	9720	3	N	794	3	0	790	1	280
							4	4	873	9							
09	13500	X	10336	-0-	-3164	-0-	783	1	8458	3	N	951	3	0	1043	1	185
							49	4	1046	9							
10	13950	X	10776	-0-	-3174	-0-	902	1	8949	3	N	814	1	0	413	1	585
							30	4	895	9							
11	12420	X	10263	-0-	-2157	-0-	801	1	8451	3	N	895	1	0	1056	1	423
							26	4	985	9							
12	11780	X	8959	-0-	-2821	-0-	709	1	7547	3	N	614	422	1			615
							28	4	675	9							
01	11470	X	10216	-0-	-1254	-0-	955	1	8560	3	N	599	23	0	617	1	574
							42	4	659	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

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

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

08	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-
11	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-
01	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	46469	X	NO RPT	-0-	-46469	-0-					N	NO RPT					-0-
11	44970	X	NO RPT	-0-	-44970	-0-					N	NO RPT					-0-
12	46469	X	NO RPT	-0-	-46469	-0-					N	NO RPT					-0-
01	46469	X	NO RPT	-0-	-46469	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		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-

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					N	NO RPT					-0-
11	20550	X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					N	NO RPT					-0-
12	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					N	NO RPT					-0-
01	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

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-

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

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

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

08	DLQ G-10		2776	-0-	2776	2776	384	1	2300	3	Y	84	107	1			17
							92	9									
09	DLQ G-10		2463	-0-	2463	5239	196	1	2055	3	Y	193	178	1			32
							212	9									
10	DLQ G-10		2868	-0-	2868	8107	298	1	2371	3	Y	181	151	1			62
							199	9									
11	2900	N	2123	-0-	-777	7330	234	1	1849	3	Y	36					98
							40	9									
*12	3100	N	2233	-0-	-867	6463	243	1	1906	3	Y	76					174
							84	9									
*01	3100	N	2507	-0-	-593	5870	293	1	2133	3	Y	74	181	1			67
							81	9									

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

08	DLQ G-10		1805	-0-	1805	1805	254	1	1523	3	Y	25	28	1			5
							28	9									
09	DLQ G-10		2861	-0-	2861	4666	238	1	2485	3	Y	125					130
							138	9									
10	DLQ G-10		3111	-0-	3111	7777	330	1	2626	3	Y	141	185	1			86
							155	9									
11	10725	X	2948	-0-	-7777	-0-	314	1	2487	3	Y	134					220
							147	9									
*12	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	276	1	2167	3	Y	118	189	1			149
							130	9									
*01	3100	X	1914	-0-	-1186	-0-	226	1	1646	3	Y	38					187
							42	9									

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

08	10168	X	8156	-0-	-2012	-0-	227	1	6950	3	N	890	873	1	5	8	320
							979	9									
09	9300	X	7331	-0-	-1969	-0-	140	1	6292	3	N	817	875	1	12	8	250
							899	9									
10	9610	X	6513	-0-	-3097	-0-	69	1	5664	3	N	709	725	1	14	8	220
							780	9									
11	9300	X	7382	-0-	-1918	-0-	60	1	6210	2	N	1011	852	1	21	8	358
							1112	9									
12	9331	X	6425	-0-	-2906	-0-	362	1	5170	2	N	812	873	1	20	8	277
							893	9									
01	8153	X	6729	-0-	-1424	-0-	509	1	5303	2	N	834	850	1	13	8	248
							917	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	17130	-0-	-1718	-0-	17000	2	130	9	N	118	177	1	2	8	113
09	18240	X	15753	-0-	-2487	-0-	15631	2	122	9	N	111	183	1	1	8	40
10	18848	X	14486	-0-	-4362	-0-	14355	2	131	9	N	119	4	8			155
11	17760	X	13198	-0-	-4562	-0-	13085	2	113	9	N	103	185	1			73
12	17856	X	16765	-0-	-1091	-0-	16626	2	139	9	N	126	1	8			198
01	17143	X	13870	-0-	-3273	-0-	13741	2	129	9	N	117	181	1	1	8	133

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

08	9858	X	7158	-0-	-2700	-0-	7123	2	35	9	N	32	177	1	1	8	45
09	8820	X	7421	-0-	-1399	-0-	7384	2	37	9	N	34					79
10	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8994	2	50	9	N	45	1	8			123
11	8340	X	7668	-0-	-672	-0-	7621	2	47	9	N	43					166
12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9713	2	57	9	N	52	1	8			217
01	9052	X	8262	-0-	-790	-0-	8206	2	56	9	N	51	174	1			94

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

08	18879	X	15351	-0-	-3528	-0-	15348	2	3	9	N	3	2	8			166
09	18270	X	14604	-0-	-3666	-0-	14603	2	1	9	N	1	1	8			166
10	18600	X	14208	-0-	-4392	-0-	14205	2	3	9	N	3	3	8			166
11	15360	X	8380	-0-	-6980	-0-	8379	2	1	9	N	1					167
12	15872	X	7735	-0-	-8137	-0-	7731	2	4	9	N	4	3	8			168
*01	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	19395	2	2	9	N	2	1	8			169

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

08	13144	X	10515	-0-	-2629	-0-	10513	2	2	9	N	2	1	8			60
09	14580	X	8990	-0-	-5590	-0-	8989	2	1	9	N	1	1	8			60
10	15066	X	11434	-0-	-3632	-0-	11432	2	2	9	N	2	1	8			61
11	14580	X	5779	-0-	-8801	-0-	5778	2	1	9	N	1					62
12	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	1	1	8			62
01	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					62

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

08	2418	X	2190	-0-	-228	-0-	2022	2	168	9	N	153	182	1			122
09	2280	X	2153	-0-	-127	-0-	1991	2	162	9	N	147	166	1	1	8	102
10	2356	X	2137	-0-	-219	-0-	1975	2	162	9	N	147	158	1			91
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2709	2	160	9	N	145					236
12	2356	X	1783	-0-	-573	-0-	1652	2	131	9	N	119	163	1			192
01	2232	X	1943	-0-	-289	-0-	1760	2	183	9	N	166	185	1			173

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

08	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	15498	2	64	9	Y	58	86	1	3	8	28
09	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14343	2	85	9	Y	77	2	8			103
10	18879	X	14062	-0-	-4817	-0-	13988	2	74	9	Y	67	86	1	2	8	82
11	16800	X	12819	-0-	-3981	-0-	12714	2	105	9	Y	95	97	1			80
12	15934	X	13043	-0-	-2891	-0-	12944	2	99	9	Y	90	118	1	4	8	48
01	15562	X	12299	-0-	-3263	-0-	12167	2	132	9	Y	120	116	1	5	8	47

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

08	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12519	2	160	9	Y	145	231	1			17
09	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11575	2	141	9	Y	128	70	1	1	8	74
10	13423	X	11251	-0-	-2172	-0-	11104	2	147	9	Y	134	157	1	1	8	50
11	12990	X	10608	-0-	-2382	-0-	10385	2	223	9	Y	203	200	1			53
12	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	13958	2	238	9	Y	216	96	1	3	8	170
01	12679	X	12422	-0-	-257	-0-	12210	2	212	9	Y	193	179	1	2	8	182

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	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11424	2	143	9	Y	130	211	1			22
09	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10615	2	147	9	Y	134	72	1	1	8	83
10	12803	X	9954	-0-	-2849	-0-	9827	2	127	9	Y	115	145	1	1	8	52
11	11670	X	9822	-0-	-1848	-0-	9702	2	120	9	Y	109	123	1			38
12	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12156	2	140	9	Y	127	57	1	2	8	106
*01	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11548	2	165	9	Y	150	123	1	2	8	131

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11469	2	66	9	Y	60	101	1			7
09	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10841	2	75	9	Y	68	36	1			39
10	15221	X	9968	-0-	-5253	-0-	9922	2	46	9	Y	42	61	1	1	8	19
11	13740	X	8927	-0-	-4813	-0-	8888	2	39	9	Y	35	44	1			10
12	14198	X	12899	-0-	-1299	-0-	12814	2	85	9	Y	77	31	1	1	8	55
*01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11451	2	96	9	Y	87	71	1	1	8	70

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 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	17980	X	13148	-0-	-4832	-0-	12866	2	282	9	N	256	336	1	1	8	148
09	13440	X	11513	-0-	-1927	-0-	11286	2	227	9	N	206	160	1			194
10	13888	X	11384	-0-	-2504	-0-	11136	2	248	9	N	225	173	1	2	8	244
11	13440	X	10797	-0-	-2643	-0-	10557	2	240	9	N	218	369	1			93
12	13144	X	10559	-0-	-2585	-0-	10302	2	257	9	N	234	187	1	1	8	139
01	13144	X	11143	-0-	-2001	-0-	10890	2	253	9	N	230	172	1	1	8	196

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	5630	-0-	-1159	-0-	5620	2	10	9	N	9					53
09	6570	X	5792	-0-	-778	-0-	5779	2	13	9	N	12	2	8			63
10	8711	X	5568	-0-	-3143	-0-	5550	2	18	9	N	16	1	8			78
11	8430	X	5333	-0-	-3097	-0-	5315	2	18	9	N	16					94
12	8711	X	5379	-0-	-3332	-0-	5359	2	20	9	N	18	3	8			109
01	5983	X	5031	-0-	-952	-0-	5012	2	19	9	N	17	1	8			125

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8197	-0-	-1413	-0-	8153	2	44	9	N	40	1	8			145
09	9210	X	8221	-0-	-989	-0-	8170	2	51	9	N	46	1	8			190
10	8990	X	8269	-0-	-721	-0-	8216	2	53	9	N	48	151	1	1	8	86
11	8400	X	7810	-0-	-590	-0-	7748	2	62	9	N	56					142
12	8494	X	7635	-0-	-859	-0-	7573	2	62	9	N	56					198
01	8494	X	8074	-0-	-420	-0-	8001	2	73	9	N	66	164	1	1	8	99

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	9135	-0-	-2707	-0-	9134	2	1	9	N	1	1	8			59
09	9720	X	8752	-0-	-968	-0-	8752	2			N	-0-					59
10	9207	X	8619	-0-	-588	-0-	8618	2	1	9	N	1	1	8			59
11	8910	X	8027	-0-	-883	-0-	8027	2			N	-0-					59
12	9145	X	7670	-0-	-1475	-0-	7669	2	1	9	N	1	1	8			59
01	9145	X	8158	-0-	-987	-0-	8157	2	1	9	N	1	1	8			59

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	13642	2	58	9	N	53					126
09	13170	X	12404	-0-	-766	-0-	12348	2	56	9	N	51	1	8			176
10	13609	X	12092	-0-	-1517	-0-	12024	2	68	9	N	62	159	1	3	8	76
11	13260	X	8773	-0-	-4487	-0-	8725	2	48	9	N	44					120
12	13702	X	11110	-0-	-2592	-0-	11035	2	75	9	N	68	3	8			185
01	13702	X	11831	-0-	-1871	-0-	11761	2	70	9	N	64	151	1			98

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	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13745	2	171	9	Y	155	220	1	2	8	82
09	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12756	2	147	9	Y	134	143	1	1	8	72
10	15159	X	12906	-0-	-2253	-0-	12738	2	168	9	Y	153	147	1	1	8	77
11	14670	X	10184	-0-	-4486	-0-	10020	2	164	9	Y	149	85	1			141
12	15159	X	13130	-0-	-2029	-0-	12952	2	178	9	Y	162	151	1	2	8	150
01	13919	X	12883	-0-	-1036	-0-	12687	2	196	9	Y	178	247	1	1	8	80

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

08	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	10937	2	75	9	Y	68	136	1	1	8	58
09	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10266	2	81	9	Y	74	82	1			50
10	12865	X	10003	-0-	-2862	-0-	9911	2	92	9	Y	84	82	1	1	8	51
11	11400	X	8498	-0-	-2902	-0-	8392	2	106	9	Y	96	52	1			95
12	11284	X	10545	-0-	-739	-0-	10412	2	133	9	Y	121	104	1			112
01	11005	X	7913	-0-	-3092	-0-	7828	2	85	9	Y	77	136	1	1	8	52

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	9903	2	152	9	Y	138	187	1	2	8	73
09	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9319	2	158	9	Y	144	141	1	1	8	75
10	11222	X	9294	-0-	-1928	-0-	9138	2	156	9	Y	142	140	1	1	8	76
11	10110	X	7276	-0-	-2834	-0-	7174	2	102	9	Y	93	63	1			106
12	10137	X	9818	-0-	-319	-0-	9675	2	143	9	Y	130	117	1			119
01	10044	X	7273	-0-	-2771	-0-	7149	2	124	9	Y	113	173	1	1	8	58

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

08	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9161	2	12	9	Y	11	14	1			9
09	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9349	2	20	9	Y	18					27
10	9145	X	8935	-0-	-210	-0-	8923	2	12	9	Y	11	17	1	1	8	20
11	8880	X	8023	-0-	-857	-0-	8021	2	2	9	Y	2	10	1			12
12	9672	X	8256	-0-	-1416	-0-	8254	2	2	9	Y	2	7	1			7
01	9672	X	8172	-0-	-1500	-0-	8172	2			Y	-0-	7	1			-0-

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

08	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8880	2	56	9	Y	51	54	1	1	8	25
09	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9528	2	55	9	Y	50	1	8			74
10	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9655	2	42	9	Y	38	54	1	1	8	57
11	8850	X	8408	-0-	-442	-0-	8350	2	58	9	Y	53	57	1			53
12	9889	X	8062	-0-	-1827	-0-	8018	2	44	9	Y	40	61	1	2	8	30
01	9889	X	7841	-0-	-2048	-0-	7790	2	51	9	Y	46	49	1	2	8	25

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

*05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	92					261
*06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	50	184	1			127
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					177
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHURCHILL OPERATING, LLC //CONT.// 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 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
*05	4495	X	3840	-0-	-655	-0-	3658	2	182	9	N	165					274
*06	4350	X	2707	-0-	-1643	-0-	2542	2	165	9	N	150	172	1			252
*07	4495	X	2031	-0-	-2464	-0-	1908	2	123	9	N	112	184	1			180
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					180
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					180
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					180
*11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
*12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

08	3658	X	1005	-0-	-2653	-0-	339	1	447	3	N	-0-	31	1			1
							219	4									
09	3540	X	944	-0-	-2596	-0-	473	1	248	3	N	2	1	1	2	8	-0-
							221	4	2	9							
10	3131	X	818	-0-	-2313	-0-	391	1	230	3	N	17	4	1	1	8	12
							178	4	19	9							
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	1144	1	72	3	N	27	22	1			17
							2680	4	30	9							
*12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	533	1	997	3	N	90	59	1			48
							149	4	99	9							
01	992	X	732	-0-	-260	-0-	578	1	136	3	N	16	36	1			28
							18	9									

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

08	1860	X	843	-0-	-1017	-0-	75	1	174	4	N	540	689	1			88
							594	9									
09	2010	X	640	-0-	-1370	-0-	6	1	9	4	N	568	376	1			280
							625	9									
10	2077	X	151	-0-	-1926	-0-	3	1	1	4	N	134	355	1	1	8	58
							147	9									
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-	58	1			-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

08	DLQ G-10		25	-0-	25	25	2	3	3	4	Y	18					360
							20	9									
09	DLQ G-10		4	-0-	4	29	2	3	2	4	Y	-0-					360
10	DLQ G-10		32	-0-	32	61	4	1	15	3	Y	1	1	8			360
							12	4	1	9							
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					360
*12	264	X	203	-0-	-61	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					360
							78	4									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	180	1			180

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2232	-0-	2232	2232	103	1	1462	3	Y	11					411
						655	4	12	9							
09	DLQ G-10	3400	-0-	3400	5632	280	1	1865	3	Y	-0-					411
						1255	4									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5632					Y	-0-					411
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5632					Y	-0-					411
*12	5632 X	-0-	-0-	-5632	-0-					Y	-0-					411
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	206	1			205

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

08	3844 X	3235	-0-	-609	-0-	951	1	1603	3	N	-0-	9	1			-0-
						681	4									
09	3720 X	1764	-0-	-1956	-0-	979	1	465	3	N	-0-					-0-
						320	4									
10	3844 X	1789	-0-	-2055	-0-	875	1	515	3	N	-0-					-0-
						399	4									
11	3630 X	1716	-0-	-1914	-0-	484	1	31	3	N	27	13	1			14
						1171	4	30	9							
12	3224 X	2214	-0-	-1010	-0-	674	1	1249	3	N	28	33	1			9
						260	4	31	9							
01	3224 X	38	-0-	-3186	-0-	20	1	5	3	N	12	10	1			11
						13	9									

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	623	1	1072	3	N	1415	1400	1			683
						517	4	1557	9							
*09	6360 X	2650	-0-	-3710	-0-	670	1	444	3	N	1126	1505	1			304
						297	4	1239	9							
*10	6572 X	3102	-0-	-3470	-0-	819	1	482	3	N	1297	1019	1			582
						374	4	1427	9							
*11	6360 X	914	-0-	-5446	-0-	19	1	1	3	N	770	833	1			519
						47	4	847	9							
*12	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	1544	1	2859	3	N	1933	1967	1			485
						269	4	2126	9							
01	3782 X	2126	-0-	-1656	-0-	1181	1	277	3	N	607	516	1			576
						668	9									

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

08	1767 X	483	-0-	-1284	-0-	37	1	297	3	N	26	13	8			13
						120	4	29	9							
09	1710 X	1118	-0-	-592	-0-	87	1	564	3	N	118	131	0			-0-
						337	4	130	9							
10	1767 X	184	-0-	-1583	-0-	15	1	93	3	N	10	8	0			2
						65	4	11	9							
11	480 X	459	-0-	-21	-0-	43	1	180	3	N	28	24	0			6
						205	4	31	9							
12	1147 X	834	-0-	-313	-0-	59	1	108	3	N	225	215	0			16
						419	4	248	9							
01	1147 X	1074	-0-	-73	-0-	19	1	262	3	N	264	269	0			11
						503	4	290	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	2287	1	3906	3	N	1400	1604	1			692
							1629	4	1540	9							
*09	11100	X	4729	-0-	-6371	-0-	1865	1	952	3	N	1126	1516	1			302
							673	4	1239	9							
*10	11470	X	6363	-0-	-5107	-0-	2367	1	1393	3	N	1384	1058	1			628
							1081	4	1522	9							
*11	11100	X	6290	-0-	-4810	-0-	1610	1	105	3	N	810	893	1			545
							3684	4	891	9							
*12	9362	X	8882	-0-	-480	-0-	2136	1	3985	3	N	2034	2092	1			487
							524	4	2237	9							
01	9362	X	4543	-0-	-4819	-0-	3250	1	762	3	N	483	488	1			482
							531	9									

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

08	403	N	46	-0-	-357	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
							12	4									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	380	3	N	-0-					-0-
							263	4									
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	N	29	24	0			5
							133	4	32	9							
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	125	3	N	137	134	0			8
							126	4	151	9							
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	35	1	155	3	N	288	276	0			20
							183	4	317	9							
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	289	304	0			5
							216	4	318	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	173	1	1372	3	N	-0-	3	0			-0-
							566	4									
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	138	1	876	3	N	-0-					-0-
							572	4									
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	170	1	1050	3	N	-0-					-0-
							746	4									
11	2040	N	1326	-0-	-714	-0-	130	1	543	3	N	22	20	0			2
							629	4	24	9							
12	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	154	1	516	3	N	54	52	0			4
							856	4	59	9							
01	1953	N	1566	-0-	-387	-0-	36	1	475	3	N	66	68	0			2
							982	4	73	9							

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	271	1	2152	3	N	502	487	0			41
							891	4	552	9							
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	253	1	1592	3	N	365	381	0			25
							1049	4	402	9							
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	274	1	1707	3	N	348	348	0			25
							1208	4	383	9							
11	3750	X	2825	-0-	-925	-0-	247	1	1008	3	N	303	299	0			29
							1237	4	333	9							
12	3875	X	2333	-0-	-1542	-0-	205	1	735	3	N	363	374	0			18
							994	4	399	9							
01	3875	X	2670	-0-	-1205	-0-	52	1	715	3	N	434	441	0			11
							1426	4	477	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	539	-0-	-174	-0-	160	1	273	3	N	-0-	42	1			2
							106	4									
09	870	X	96	-0-	-774	-0-	53	1	24	3	N	-0-	2	1			-0-
							19	4									
10	899	X	18	-0-	-881	-0-	9	1	5	3	N	-0-					-0-
							4	4									
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	278	1	18	3	N	-0-					-0-
							2069	4									
*12	582	X	582	-0-	-0-	-0-	189	1	355	3	N	-0-					-0-
							38	4									
01	527	X	68	-0-	-459	-0-	55	1	13	3	N	-0-					-0-

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	348	1	2764	3	N	669	638	0	10	8	58
							1141	4	736	9							
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	321	1	1960	3	N	488	506	0	5	8	35
							1390	4	537	9							
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	359	1	2239	3	N	501	503	0			33
							1583	4	551	9							
11	4830	X	3614	-0-	-1216	-0-	310	1	1310	3	N	418	414	0			37
							1534	4	460	9							
12	4991	X	3925	-0-	-1066	-0-	333	1	1126	3	N	745	732	0			50
							1646	4	820	9							
01	4991	X	3480	-0-	-1511	-0-	66	1	842	3	N	761	784	0			27
							1735	4	837	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

08	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	183	1	1457	3	N	-0-					-0-
							606	4									
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	200	1	1119	3	N	-0-					-0-
							912	4									
10	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	188	1	1171	3	N	10	8	0			2
							828	4	11	9							
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	390	1	1007	3	N	31	30	0			3
							2769	4	34	9							
12	2294	X	1311	-0-	-983	-0-	130	1	484	3	N	27	28	0			2
							667	4	30	9							
01	2294	X	2096	-0-	-198	-0-	56	1	729	3	N	33	34	0			1
							1275	4	36	9							

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

08	DLQ G-10		14616	-0-	14616	14616	1911	1	5413	3	Y	211	238	1			12
							7060	4	232	9							
09	DLQ G-10		12149	-0-	12149	26765	1657	1	4145	3	Y	527	505	1			34
							5767	4	580	9							
10	DLQ G-10		6174	-0-	6174	32939	675	1	1835	3	Y	602	493	1			143
							3002	4	662	9							
11	DLQ G-10		14181	-0-	14181	47120	1709	1	4355	3	Y	939	932	1			150
							7084	4	1033	9							
*12	60285	X	13165	-0-	-47120	-0-	1634	1	3815	3	Y	778	803	1			125
							6860	4	856	9							
*01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	1427	1	3276	3	Y	651	665	1			111
							5938	4	716	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	21161	-0-	21161	21161	2671	1	7580	3	Y	944	962	1			66
						9872	4	1038	9							
09	DLQ G-10	19455	-0-	19455	40616	2660	1	6674	3	Y	766	775	1			57
						9278	4	843	9							
10	DLQ G-10	20805	-0-	20805	61421	2417	1	6942	3	Y	952	882	1			127
						10399	4	1047	9							
11	DLQ G-10	16895	-0-	16895	78316	2067	1	5263	3	Y	927	909	1			145
						8545	4	1020	9							
*12	93162 X	14846	-0-	-78316	-0-	1827	1	4272	3	Y	917	833	1			229
						7738	4	1009	9							
*01	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	1965	1	4517	3	Y	904	1054	1			79
						7678	4	994	9							

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

08	3596 X	2842	-0-	-754	-0-	722	1	1427	3	Y	329	357	1			136
						141	4	190	5							
09	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	1056	1	2240	3	Y	657	505	1			288
						193	4	325	5							
10	3596 X	3483	-0-	-113	-0-	970	1	1562	3	Y	465	405	1			348
						119	4	320	5							
11	3480 X	3278	-0-	-202	-0-	900	1	1394	3	Y	534	485	1			397
						108	4	289	5							
12	3596 X	3425	-0-	-171	-0-	927	1	1480	3	Y	519	516	1			400
						120	4	327	5							
01	3596 X	3205	-0-	-391	-0-	859	1	1198	3	Y	469	514	1			355
						160	4	472	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

08	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	1074	1	2124	3	Y	232	190	1			125
						210	4	282	5							
09	2310 X	1993	-0-	-317	-0-	521	1	1104	3	Y	103					228
						95	4	160	5							
10	2387 X	2105	-0-	-282	-0-	637	1	1026	3	Y	140	193	0			175
						78	4	210	5							
11	3810 X	1762	-0-	-2048	-0-	540	1	837	3	Y	134					309
						65	4	173	5							
12	3937 X	2038	-0-	-1899	-0-	609	1	978	3	Y	138	194	1			253
						79	4	220	5							
01	3937 X	2098	-0-	-1839	-0-	617	1	862	3	Y	147	196	1			204
						115	4	342	5							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

08	4278 X	3418	-0-	-860	-0-	1035	1	1889	3	Y	124	192	1			354
						187	4	171	5							
09	3060 X	2396	-0-	-664	-0-	688	1	1313	3	Y	145	185	1			314
						113	4	122	5							
10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	1075	1	1648	3	Y	247	180	1			381
						126	4	287	5							
11	3300 X	2213	-0-	-1087	-0-	705	1	1065	3	Y	144					525
						82	4	203	5							
12	3410 X	3247	-0-	-163	-0-	1034	1	1563	3	Y	212	194	1			543
						126	4	291	5							
01	3410 X	3325	-0-	-85	-0-	1058	1	1389	3	Y	188	391	1			340
						185	4	486	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	903	1	1843	3	Y	275	208	1			222
							182	4	275	5							
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	784	1	1716	3	Y	335	256	1			301
							147	4	274	5							
10	3410	X	3326	-0-	-84	-0-	926	1	1557	3	Y	330	276	1			355
							119	4	361	5							
11	3300	X	2808	-0-	-492	-0-	805	1	1303	3	Y	266	345	1			276
							101	4	306	5							
12	3410	X	2982	-0-	-428	-0-	768	1	1380	3	Y	292	313	1			255
							112	4	401	5							
01	3410	X	2532	-0-	-878	-0-	696	1	1007	3	Y	246	260	1			241
							134	4	424	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1836	-0-	-768	-0-	510	1	1009	3	Y	75	190	1			219
							100	4	134	5							
09	2520	X	2169	-0-	-351	-0-	567	1	1204	3	Y	109					328
							103	4	175	5							
10	3348	X	1939	-0-	-1409	-0-	598	1	962	3	Y	99					427
							73	4	197	5							
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	1114	1	1726	3	Y	98	193	1			332
							133	4	358	5							
12	3348	X	3269	-0-	-79	-0-	1035	1	1652	3	Y	75					407
							134	4	365	5							
*01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	1081	1	1507	3	Y	113	197	1			323
							201	4	594	5							

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	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	822	1	1769	3	Y	296	280	1			86
							175	4	308	5							
09	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	714	1	1604	3	Y	246	253	1			79
							138	4	275	5							
10	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	865	1	1511	3	Y	273	248	1			104
							115	4	383	5							
11	3300	X	3003	-0-	-297	-0-	866	1	1424	3	Y	231	156	1			179
							110	4	349	5							
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	912	1	1663	3	Y	307	362	1			124
							135	4	497	5							
01	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	849	1	1260	3	Y	291	265	1			150
							168	4	552	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	6758	X	5144	-0-	-1614	-0-	1277	1	2875	3	Y	135	149	1			109
							283	4	560	5							
09	6540	X	5610	-0-	-930	-0-	1378	1	3191	3	Y	162	125	1			146
							274	4	589	5							
10	8494	X	4373	-0-	-4121	-0-	1212	1	2232	3	Y	115	134	1			127
							170	4	632	5							
11	8220	X	5431	-0-	-2789	-0-	1551	1	2740	3	Y	132	123	1			136
							211	4	784	5							
12	8494	X	6477	-0-	-2017	-0-	1714	1	3265	3	Y	165	157	1			144
							264	4	1052	5							
*01	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	1675	1	2660	3	Y	148	147	1			145
							355	4	1282	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	1423	1	3220	3	Y	483	441	1			140
							317	4	635	5							
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	815	1	1887	3	Y	238	302	1			76
							162	4	348	5							
10	5146	X	3672	-0-	-1474	-0-	953	1	1759	3	Y	296	259	1			113
							134	4	500	5							
11	4980	X	2686	-0-	-2294	-0-	725	1	1284	3	Y	189	155	1			147
							99	4	370	5							
12	5146	X	3187	-0-	-1959	-0-	785	1	1500	3	Y	268	307	1			108
							121	4	486	5							
01	5146	X	2999	-0-	-2147	-0-	759	1	1205	3	Y	266	237	1			137
							161	4	581	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	5394	X	49	-0-	-5345	-0-	12	1	28	3	Y	-0-					-0-
							3	4	6	5							
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	856	1	1982	3	Y	406	276	1			130
							170	4	366	5							
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	706	1	1304	3	Y	271	298	1			103
							99	4	371	5							
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	713	1	1263	3	Y	227	154	1			176
							98	4	364	5							
12	3937	X	3175	-0-	-762	-0-	771	1	1472	3	Y	306	358	1			124
							119	4	476	5							
01	3937	X	3319	-0-	-618	-0-	835	1	1326	3	Y	311	275	1			160
							177	4	639	5							

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		4557	-0-	4557	6269	985	1	2235	3	Y	613	494	1			178
							220	4	443	5							
09	T. A.		736	-0-	736	7005	164	1	379	3	Y	82	234	1			26
							33	4	70	5							
10	8417	X	1412	-0-	-7005	-0-	345	1	640	3	Y	176	135	1			67
							49	4	184	5							
11	4410	X	599	-0-	-3811	-0-	158	1	281	3	Y	52	78	1			41
							22	4	81	5							
12	4557	X	7	-0-	-4550	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	41	1			-0-
							1	5									
01	4557	X	909	-0-	-3648	-0-	218	1	346	3	Y	120	58	1			62
							46	4	167	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3943	-0-	-1141	-0-	990	1	2222	3	Y	75	64	1			60
							219	4	429	5							
09	4200	X	3091	-0-	-1109	-0-	760	1	1760	3	Y	86	69	1			77
							151	4	325	5							
10	4526	X	3879	-0-	-647	-0-	1068	1	1942	3	Y	168	71	1			174
							148	4	536	5							
11	4380	X	3638	-0-	-742	-0-	1021	1	1802	3	Y	146	169	1			151
							139	4	515	5							
12	4526	X	3919	-0-	-607	-0-	1049	1	1980	3	Y	92	163	1			80
							160	4	629	5							
01	3937	X	3106	-0-	-831	-0-	831	1	1320	3	Y	130	82	1			128
							176	4	636	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13733	X	7678	-0-	-6055	-0-	1938	1	4333	3	Y	136	149	1			110
							428	4	829	5							
09	13290	X	5355	-0-	-7935	-0-	1331	1	3077	3	Y	107	121	1			96
							264	4	565	5							
10	13733	X	5576	-0-	-8157	-0-	1606	1	2858	3	Y	127	88	1			135
							218	4	754	5							
11	9960	X	5846	-0-	-4114	-0-	1690	1	2957	3	Y	127	132	1			130
							228	4	831	5							
12	10292	X	4110	-0-	-6182	-0-	1098	1	2070	3	Y	108	144	1			94
							167	4	656	5							
01	7688	X	5647	-0-	-2041	-0-	1558	1	2453	3	Y	127	97	1			124
							327	4	1169	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	631	1	1431	3	Y	279	242	1			81
							141	4	284	5							
09	3240	X	2352	-0-	-888	-0-	531	1	1248	3	Y	206	221	1			66
							106	4	240	5							
10	3348	X	2229	-0-	-1119	-0-	564	1	1047	3	Y	215	199	1			82
							80	4	301	5							
11	2700	X	1993	-0-	-707	-0-	525	1	938	3	Y	166	119	1			129
							72	4	275	5							
12	2790	X	2125	-0-	-665	-0-	514	1	982	3	Y	211	255	1			85
							79	4	318	5							
01	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	501	1	796	3	Y	190	177	1			98
							106	4	384	5							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	870	1	2037	3	Y	276	389	1			114
							195	4	437	5							
09	3540	X	3125	-0-	-415	-0-	715	1	1681	3	Y	240	249	1			105
							142	4	323	5							
10	3658	X	2968	-0-	-690	-0-	766	1	1426	3	Y	233	164	1			174
							108	4	412	5							
11	3720	X	2783	-0-	-937	-0-	723	1	1294	3	Y	260	241	1			193
							100	4	380	5							
12	3844	X	3176	-0-	-668	-0-	784	1	1497	3	Y	263	254	1			202
							121	4	485	5							
01	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	821	1	1304	3	Y	241	260	1			183
							174	4	629	5							

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	35	1	83	3	Y	-0-					-0-
							8	4	18	5							
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	12	1	29	3	Y	-0-					-0-
							2	4	6	5							
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	33	3	Y	-0-					-0-
							3	4	10	5							
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	19	1	35	3	Y	-0-					-0-
							3	4	10	5							
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	19	1	37	3	Y	-0-					-0-
							3	4	12	5							
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	89	1	141	3	Y	-0-					-0-
							19	4	68	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	723	1	1684	3	Y	253	220	1			73
							162	4	357	5							
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	791	1	1858	3	Y	229	229	1			73
							158	4	357	5							
10	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	730	1	1355	3	Y	194	193	1			74
							103	4	389	5							
11	2880	X	2487	-0-	-393	-0-	673	1	1202	3	Y	152	108	1			118
							93	4	352	5							
12	2976	X	2476	-0-	-500	-0-	619	1	1182	3	Y	178	224	1			72
							96	4	383	5							
01	2976	X	2402	-0-	-574	-0-	619	1	983	3	Y	177	158	1			91
							131	4	474	5							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

08	837	X	254	-0-	-583	-0-	29	1	66	3	N	125	62	1			63
							6	4	15	5							
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	63	1			-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

08	16089	X	11212	-0-	-4877	-0-	2592	1	6190	3	N	413	417	1			208
							584	4	1392	5							
09	15120	X	11253	-0-	-3867	-0-	2571	1	6262	3	N	539	544	1			203
							513	4	1314	5							
10	13361	X	11295	-0-	-2066	-0-	2808	1	5608	3	N	569	491	1			281
							382	4	1871	5							
11	11670	X	9824	-0-	-1846	-0-	2482	1	4862	3	N	401	345	1			337
							332	4	1707	5							
12	12059	X	10744	-0-	-1315	-0-	2668	1	5236	3	N	588	747	1			178
							411	4	1782	5							
01	11625	X	10826	-0-	-799	-0-	2833	1	4543	3	N	569	513	1			234
							600	4	2224	5							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

08	6975	X	5563	-0-	-1412	-0-	1297	1	3117	3	N	129	147	1			65
							291	4	716	5							
09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	1632	1	3999	3	N	287	244	1			108
							325	4	852	5							
10	7347	X	7270	-0-	-77	-0-	1781	1	3632	3	N	329	275	1			162
							239	4	1256	5							
11	7110	X	5002	-0-	-2108	-0-	1252	1	2468	3	N	217	197	1			182
							167	4	876	5							
12	7347	X	6217	-0-	-1130	-0-	1538	1	3062	3	N	285	381	1			86
							235	4	1068	5							
01	7347	X	6023	-0-	-1324	-0-	1598	1	2562	3	N	245	230	1			101
							338	4	1255	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	10903	-0-	-1993	-0-	2558	1	6003	3	N	426	382	1			214
							573	4	1300	5							
09	12480	X	10274	-0-	-2206	-0-	2444	1	5742	3	N	454	497	1			171
							487	4	1102	5							
10	12896	X	9244	-0-	-3652	-0-	2452	1	4587	3	N	471	409	1			233
							347	4	1340	5							
11	10980	X	8002	-0-	-2978	-0-	2173	1	3913	3	N	409	298	1			344
							302	4	1164	5							
12	10912	X	7936	-0-	-2976	-0-	2044	1	3904	3	N	371	603	1			112
							316	4	1264	5							
01	10912	X	9452	-0-	-1460	-0-	2543	1	4047	3	N	333	308	1			137
							539	4	1957	5							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

08	34974	X	34974	-0-	-0-	-0-	8477	1	20063	3	N	117	128	1			59
							1909	4	4396	5							
09	34039	X	34039	-0-	-0-	-0-	8387	1	19903	3	N	144	149	1			54
							1671	4	3920	5							
10	32416	X	32416	-0-	-0-	-0-	8805	1	16933	3	N	186	148	1			92
							1225	4	5248	5							
11	30006	X	30006	-0-	-0-	-0-	8296	1	15470	3	N	139	114	1			117
							1138	4	4949	5							
12	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	9343	1	18206	3	N	118	199	1			36
							1441	4	6115	5							
*01	34371	X	34371	-0-	-0-	-0-	9505	1	15240	3	N	138	117	1			57
							2012	4	7462	5							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

08	16244	X	241	-0-	-16003	-0-	58	1	138	3	N	-0-					-0-
							13	4	32	5							
09	8970	X	527	-0-	-8443	-0-	126	1	310	3	N	-0-					-0-
							25	4	66	5							
10	7378	X	1	-0-	-7377	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	538	-0-	-4892	-0-	139	1	279	3	N	-0-					-0-
							18	4	102	5							
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	3	-0-	-555	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
							1	5									

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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

08	2821	X	2028	-0-	-793	-0-	1998	3	30	9	N	27					82
09	2730	X	1948	-0-	-782	-0-	1928	3	20	9	N	18					100
10	2728	X	1836	-0-	-892	-0-	1695	3	141	9	N	128	1	8			227
11	2130	X	1731	-0-	-399	-0-	1680	3	51	9	N	46	229	1	1	8	43
12	2015	X	1099	-0-	-916	-0-	1077	3	22	9	N	20					63
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6960	-0-	-480	-0-	6785	2	175	9	N	159	145	1			137
09	7200	X	6467	-0-	-733	-0-	6309	2	158	9	N	144	180	1	1	8	100
10	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6554	2	128	9	N	116	184	1	1	8	31
11	6330	X	6245	-0-	-85	-0-	6120	2	125	9	N	114					145
12	6975	X	6260	-0-	-715	-0-	85	1	6047	2	N	116	189	1	2	8	70
							128	9									
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					70

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 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	7471	X	6322	-0-	-1149	-0-	6004	2	318	9	N	289	340	1			30
09	6420	X	5038	-0-	-1382	-0-	4807	2	231	9	N	210	212	1	1	8	27
10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6228	2	310	9	N	282	146	1	1	8	162
11	6000	X	5477	-0-	-523	-0-	5154	2	323	9	N	294	281	1			175
12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6070	2	360	9	N	327	356	1	1	8	145
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					145

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	2697	X	2322	-0-	-375	-0-	2088	3	234	9	N	213	249	1	1	8	18
09	2340	X	2134	-0-	-206	-0-	1871	3	263	9	N	239	144	1	1	8	112
10	2728	X	1852	-0-	-876	-0-	1690	3	162	9	N	147	207	1	1	8	51
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1250	3	200	9	N	182	30	1			203
12	2201	N	1802	-0-	-399	-0-	55	1	1468	3	N	254	362	1			95
							279	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	1082	1	15719	3	N	75	95	1	1	8	26
							83	9									
09	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	1564	1	13544	3	N	81	43	1	1	8	63
							89	9									
10	15128	X	9624	-0-	-5504	-0-	1232	1	8337	3	N	50	95	1	1	8	17
							55	9									
11	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	930	1	15309	3	N	27	1	8			43
							30	9									
12	15128	X	13153	-0-	-1975	-0-	717	1	12327	3	N	99	2	8			140
							109	9									
01	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					140

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	79	1	4769	2	N	55	185	1	1	8	74
							61	9									
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	76	1	2604	2	N	101					175
							111	9									
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	76	1	2604	2	N	71					246
							78	9									
11	4200	X	2812	-0-	-1388	-0-	76	1	2604	2	N	120	177	1			189
							132	9									
12	4340	X	2348	-0-	-1992	-0-	76	1	2174	2	N	89					278
							98	9									
01	4340	X	2043	-0-	-2297	-0-	79	1	1880	2	N	76	1	8			353
							84	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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	939	3	55	9	N	50					183
09	930	N	579	-0-	-351	-0-	535	3	44	9	N	40	1	8			222
10	992	N	371	-0-	-621	-0-	334	3	37	9	N	34	174	1			82
11	960	N	322	-0-	-638	-0-	290	3	32	9	N	29	1	8			110
12	589	N	208	-0-	-381	-0-	155	3	53	9	N	48					158
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	275	3	53	9	N	48	3	8			203

PAYROCK II, LLC 646915
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

08	104067	X	40212	-0-	-63855	-0-	35206	2	5006	9	N	4551	4689	1	4	8	409
09	62760	X	29733	-0-	-33027	-0-	25969	2	3764	9	N	3422	3474	1	12	8	345
10	56079	X	-0-	-0-	-56079	-0-					N	-0-	178	1			167
11	48720	X	2084	-0-	-46636	-0-	1750	2	334	9	N	304					471
12	43896	X	26246	-0-	-17650	-0-	22442	2	3804	9	N	3458	3409	1	49	8	471
01	40858	X	20983	-0-	-19875	-0-	17940	2	3043	9	N	2766	2770	1	24	8	443

PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	-0-	257	257	89	1	158	3	Y	-0-	2	1			-0-
						10	4									
09	DLQ G-10	402	-0-	402	659	144	1	216	3	Y	29	27	1			2
						10	4	32	9							
10	929 N	270	-0-	-659	-0-	119	1	119	3	Y	13	13	1			2
						18	4	14	9							
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	185	1	461	3	Y	1	3	1			-0-
						16	4	1	9							
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	216	1	344	3	Y	22	20	1			2
						52	4	24	9							
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	241	1	364	3	Y	2	4	1			-0-
						38	4	2	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

08	DLQ G-10	6983	-0-	6983	6983	521	1	6359	3	Y	79	113	1			39
						16	4	87	9							
09	DLQ G-10	6442	-0-	6442	13425	442	1	5905	3	Y	66	67	1			38
						22	4	73	9							
10	20530 X	7105	-0-	-13425	-0-	536	1	6458	3	Y	68	53	1			53
						36	4	75	9							
11	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	506	1	5864	3	Y	30	68	1			15
						11	4	33	9							
12	6975 X	3084	-0-	-3891	-0-	290	1	2762	3	Y	18					33
						12	4	20	9							
01	6975 X	5761	-0-	-1214	-0-	291	1	5382	3	Y	46	15	1			64
						37	4	51	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

08	DLQ G-10	3354	-0-	3354	3354	574	1	2717	3	Y	53	67	1			18
						5	4	58	9							
09	DLQ G-10	3597	-0-	3597	6951	626	1	2919	3	Y	40	40	1			18
						8	4	44	9							
10	10885 X	3934	-0-	-6951	-0-	790	1	3084	3	Y	39	34	1			23
						17	4	43	9							
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	670	1	2472	3	Y	90	75	1			38
						6	4	99	9							
12	3720 X	3447	-0-	-273	-0-	664	1	2680	3	Y	85	99	1			24
						9	4	94	9							
01	3937 X	2917	-0-	-1020	-0-	569	1	2229	3	Y	103	83	1			44
						6	4	113	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	DLQ G-10	3688	-0-	3688	3688	1267	1	2247	3	Y	37	38	1			3
						133	4	41	9							
09	DLQ G-10	3126	-0-	3126	6814	1201	1	1807	3	Y	32	33	1			2
						83	4	35	9							
10	10028 X	3214	-0-	-6814	-0-	1475	1	1468	3	Y	39	35	1			6
						228	4	43	9							
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	828	1	2062	3	Y	27	32	1			1
						69	4	30	9							
12	3689 X	2817	-0-	-872	-0-	977	1	1553	3	Y	50	47	1			4
						232	4	55	9							
01	3689 X	2752	-0-	-937	-0-	1019	1	1544	3	Y	27	30	1			1
						159	4	30	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

08	DLQ G-10	3203	-0-	3203	3203	547	1	2592	3	Y	53	66	1			18
						6	4	58	9							
09	DLQ G-10	2406	-0-	2406	5609	415	1	1941	3	Y	40	40	1			18
						6	4	44	9							
10	8164 X	2555	-0-	-5609	-0-	510	1	1991	3	Y	39	34	1			23
						11	4	43	9							
11	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	504	1	1862	3	Y	47	50	1			20
						5	4	52	9							
12	3193 X	2627	-0-	-566	-0-	503	1	2029	3	Y	80	77	1			23
						7	4	88	9							
01	3193 X	2499	-0-	-694	-0-	492	1	1927	3	Y	68	62	1			29
						5	4	75	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

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

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

08	DLQ G-10	3289	-0-	3289	3289	55	1	3134	3	Y	75	78	1			4
						17	4	83	9							
09	DLQ G-10	3007	-0-	3007	6296	52	1	2934	3	Y	6	10	1			-0-
						14	4	7	9							
10	9410 X	3114	-0-	-6296	-0-	64	1	2966	3	Y	60	57	1			3
						18	4	66	9							
11	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	50	1	2190	3	Y	35	37	1			1
						11	4	39	9							
12	3441 X	2516	-0-	-925	-0-	57	1	2409	3	Y	32	31	1			2
						15	4	35	9							
01	3286 X	2337	-0-	-949	-0-	53	1	2177	3	Y	93	91	1			4
						5	4	102	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	DLQ G-10	3149	-0-	3149	3149	533	1	2522	3	Y	81	103	1			28
						5	4	89	9							
09	DLQ G-10	3165	-0-	3165	6314	521	1	2433	3	Y	185	129	1			84
						7	4	204	9							
10	9437 X	3123	-0-	-6314	-0-	615	1	2403	3	Y	83	118	1			49
						14	4	91	9							
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	584	1	2157	3	Y	95	104	1			40
						5	4	105	9							
12	3286 X	3013	-0-	-273	-0-	570	1	2301	3	Y	122	127	1			35
						8	4	134	9							
01	3286 X	2805	-0-	-481	-0-	554	1	2170	3	Y	68	74	1			29
						6	4	75	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	DLQ G-10	994	-0-	994	994	16	1	898	3	Y	68	71	1			3
						5	4	75	9							
09	DLQ G-10	3168	-0-	3168	4162	55	1	3092	3	Y	6	9	1			-0-
						14	4	7	9							
10	7440 X	3278	-0-	-4162	-0-	68	1	3125	3	Y	60	57	1			3
						19	4	66	9							
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	58	1	2531	3	Y	35	37	1			1
						12	4	39	9							
12	3286 X	2744	-0-	-542	-0-	60	1	2571	3	Y	87	83	1			5
						17	4	96	9							
01	3286 X	2436	-0-	-850	-0-	55	1	2308	3	Y	61	64	1			2
						6	4	67	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	DLQ G-10	4700	-0-	4700	4700	803	1	3805	3	Y	75	85	1			26
						9	4	83	9							
09	DLQ G-10	4240	-0-	4240	8940	737	1	3446	3	Y	42	49	1			19
						11	4	46	9							
10	13066 X	4126	-0-	-8940	-0-	821	1	3203	3	Y	76	50	1			45
						18	4	84	9							
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	757	1	2795	3	Y	95	100	1			40
						7	4	105	9							
12	4712 X	3972	-0-	-740	-0-	768	1	3098	3	Y	86	101	1			25
						11	4	95	9							
01	4712 X	2910	-0-	-1802	-0-	575	1	2254	3	Y	68	64	1			29
						6	4	75	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	DLQ G-10	2691	-0-	2691	2691	203	1	2473	3	Y	8	39	1			4
						6	4	9	9							
09	DLQ G-10	4110	-0-	4110	6801	281	1	3753	3	Y	56	28	1			32
						14	4	62	9							
10	8785 X	1984	-0-	-6801	-0-	145	1	1754	3	Y	68	47	1			53
						10	4	75	9							
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	303	1	3511	3	Y	30	68	1			15
						7	4	33	9							
12	4247 X	1324	-0-	-2923	-0-	124	1	1175	3	Y	18					33
						5	4	20	9							
01	4247 X	236	-0-	-4011	-0-	11	1	208	3	Y	14	15	1			32
						2	4	15	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	DLQ G-10	3400	-0-	3400	3400	57	1	3224	3	Y	93	94	1			5
						17	4	102	9							
09	DLQ G-10	3445	-0-	3445	6845	58	1	3244	3	Y	116	118	1			3
						15	4	128	9							
10	10066 X	3221	-0-	-6845	-0-	67	1	3064	3	Y	65	64	1			4
						18	4	72	9							
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	67	1	2874	3	Y	34	37	1			1
						13	4	37	9							
12	3906 X	3879	-0-	-27	-0-	88	1	3732	3	Y	32	31	1			2
						24	4	35	9							
01	3565 X	2891	-0-	-674	-0-	67	1	2751	3	Y	61	61	1			2
						6	4	67	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	DLQ G-10	3745	-0-	3745	3745	63	1	3588	3	Y	68	71	1			3
						19	4	75	9							
09	DLQ G-10	3350	-0-	3350	7095	57	1	3182	3	Y	88	88	1			3
						14	4	97	9							
10	10152 X	3057	-0-	-7095	-0-	64	1	2939	3	Y	33	34	1			2
						18	4	36	9							
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	63	1	2745	3	Y	80	79	1			3
						13	4	88	9							
12	3751 X	3119	-0-	-632	-0-	67	1	2839	3	Y	177	170	1			10
						18	4	195	9							
01	3751 X	3072	-0-	-679	-0-	71	1	2960	3	Y	31	40	1			1
						7	4	34	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	DLQ G-10	7545	-0-	7545	7545	128	1	7295	3	Y	75	72	1			4
						39	4	83	9							
09	DLQ G-10	7190	-0-	7190	14735	122	1	6849	3	Y	171	170	1			5
						31	4	188	9							
10	21580 X	6845	-0-	-14735	-0-	141	1	6493	3	Y	156	152	1			9
						39	4	172	9							
11	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	147	1	6388	3	Y	50	57	1			2
						30	4	55	9							
12	7998 X	6340	-0-	-1658	-0-	142	1	6063	3	Y	87	84	1			5
						39	4	96	9							
01	7533 X	6246	-0-	-1287	-0-	143	1	5952	3	Y	124	124	1			5
						15	4	136	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	DLQ G-10	5585	-0-	5585	5585	419	1	5108	3	Y	42	30	1			21
						12	4	46	9							
09	DLQ G-10	7825	-0-	7825	13410	538	1	7192	3	Y	62	47	1			36
						27	4	68	9							
10	19794 X	6384	-0-	-13410	-0-	483	1	5829	3	Y	35	44	1			27
						33	4	39	9							
11	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	535	1	6200	3	Y	25	40	1			12
						12	4	28	9							
12	8091 X	2213	-0-	-5878	-0-	207	1	1977	3	Y	18					30
						9	4	20	9							
01	8091 X	4715	-0-	-3376	-0-	239	1	4410	3	Y	33	14	1			49
						30	4	36	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	DLQ G-10		2133	-0-	2133	2133	423	1	1543	3	Y	102	96	1			12
							55	4	112	9							
09	DLQ G-10		456	-0-	456	2589	69	1	368	3	Y	10	20	1			2
							8	4	11	9							
10	5991	X	3402	-0-	-2589	-0-	467	1	2286	3	Y	492	436	1			58
							108	4	541	9							
11	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	372	1	1364	3	Y	86	132	1			12
							13	4	95	9							
12	2139	X	1581	-0-	-558	-0-	317	1	1226	3	Y	4	16	1			-0-
							34	4	4	9							
01	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	443	1	2015	3	Y	747	640	1			107
							106	4	822	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4579	-0-	4579	4579	781	1	3701	3	Y	81	107	1			28
							8	4	89	9							
09	DLQ G-10		4287	-0-	4287	8866	745	1	3485	3	Y	42	51	1			19
							11	4	46	9							
10	13216	X	4350	-0-	-8866	-0-	842	1	3283	3	Y	188	96	1			111
							18	4	207	9							
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	844	1	3119	3	Y	66	149	1			28
							8	4	73	9							
12	4588	X	4018	-0-	-570	-0-	778	1	3141	3	Y	80	85	1			23
							11	4	88	9							
01	4588	X	4018	-0-	-570	-0-	800	1	3135	3	Y	68	62	1			29
							8	4	75	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4271	-0-	4271	4271	319	1	3887	3	Y	51	62	1			25
							9	4	56	9							
09	DLQ G-10		4049	-0-	4049	8320	276	1	3691	3	Y	62	51	1			36
							14	4	68	9							
10	12336	X	4016	-0-	-8320	-0-	301	1	3620	3	Y	68	51	1			53
							20	4	75	9							
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	316	1	3662	3	Y	30	68	1			15
							7	4	33	9							
12	4340	X	1872	-0-	-2468	-0-	174	1	1656	3	Y	32					47
							7	4	35	9							
01	4278	X	2085	-0-	-2193	-0-	106	1	1951	3	Y	14	22	1			39
							13	4	15	9							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	286	1	1043	3	Y	102	105	1			12
							37	4	112	9							
09	DLQ G-10		1412	-0-	1412	2890	181	1	975	3	Y	213	189	1			36
							22	4	234	9							
10	1700	N	1497	-0-	-203	2687	225	1	1103	3	Y	106	130	1			12
							52	4	117	9							
11	3000	N	1292	-0-	-1708	979	253	1	927	3	Y	94	93	1			13
							9	4	103	9							
*12	2210	N	1231	-0-	-979	-0-	228	1	882	3	Y	87	93	1			7
							25	4	96	9							
01	1488	N	944	-0-	-544	-0-	151	1	688	3	Y	63	61	1			9
							36	4	69	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	184	X	-0-	-0-	-184	-0-					Y	-0-					-0-
09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	Y	6	5	1			1
							1	4	7	9							
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	2	1			-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	91	78	1			13
							100	9									
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	6	3	Y	27	38	1			2
							30	9									
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	2	1			-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

08	DLQ G-10		1720	-0-	1720	1720	30	1	1681	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	DLQ G-10		1515	-0-	1515	3235	26	1	1482	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	4710	X	1475	-0-	-3235	-0-	27	1	1275	3	Y	150	141	1			9
							8	4	165	9							
11	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	38	1	1645	3	Y	50	57	1			2
							8	4	55	9							
*12	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	47	1	1981	3	Y	31	31	1			2
							12	4	34	9							
01	1705	X	1149	-0-	-556	-0-	25	1	1054	3	Y	61	61	1			2
							3	4	67	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 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-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

08	DLQ G-10		14780	-0-	14780	14780	237	1	13477	3	Y	904	913	1			45
							72	4	994	9							
09	DLQ G-10		14484	-0-	14484	29264	236	1	13182	3	Y	915	933	1			27
							59	4	1007	9							
10	43884	X	14620	-0-	-29264	-0-	287	1	13206	3	Y	952	924	1			55
							80	4	1047	9							
11	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	276	1	11988	3	Y	929	947	1			37
							56	4	1022	9							
12	15004	X	14388	-0-	-616	-0-	304	1	12944	3	Y	961	944	1			54
							83	4	1057	9							
01	15004	X	13916	-0-	-1088	-0-	303	1	12627	3	Y	868	887	1			35
							31	4	955	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	DLQ G-10	8577	-0-	8577	8577	644	1	7850	3	Y	58	101	1			29
						19	4	64	9							
09	DLQ G-10	8543	-0-	8543	17120	588	1	7858	3	Y	62	55	1			36
						29	4	68	9							
10	23523 X	6403	-0-	-17120	-0-	482	1	5813	3	Y	68	51	1			53
						33	4	75	9							
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	260	1	3006	3	Y	110	109	1			54
						5	4	121	9							
12	8835 X	1594	-0-	-7241	-0-	146	1	1389	3	Y	48					102
						6	4	53	9							
01	8835 X	2561	-0-	-6274	-0-	130	1	2402	3	Y	12	48	1			66
						16	4	13	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	DLQ G-10	11014	-0-	11014	11014	171	1	9748	3	Y	948	961	1			48
						52	4	1043	9							
09	DLQ G-10	10768	-0-	10768	21782	171	1	9555	3	Y	908	930	1			26
						43	4	999	9							
10	32545 X	10763	-0-	-21782	-0-	207	1	9526	3	Y	884	859	1			51
						58	4	972	9							
11	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	229	1	9952	3	Y	818	836	1			33
						47	4	900	9							
*12	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	256	1	10903	3	Y	780	769	1			44
						70	4	858	9							
*01	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	261	1	10863	3	Y	620	639	1			25
						27	4	682	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	DLQ G-10	7488	-0-	7488	7488	562	1	6853	3	Y	51	62	1			25
						17	4	56	9							
09	DLQ G-10	6957	-0-	6957	14445	478	1	6387	3	Y	62	51	1			36
						24	4	68	9							
10	21514 X	7069	-0-	-14445	-0-	533	1	6425	3	Y	68	51	1			53
						36	4	75	9							
11	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	542	1	6281	3	Y	90	99	1			44
						12	4	99	9							
12	7502 X	3505	-0-	-3997	-0-	326	1	3116	3	Y	44					88
						15	4	48	9							
01	7502 X	5514	-0-	-1988	-0-	280	1	5186	3	Y	11	41	1			58
						36	4	12	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	DLQ G-10	379	-0-	379	379	57	1	203	3	Y	102	110	1			12
						7	4	112	9							
09	DLQ G-10	241	-0-	241	620	25	1	139	3	Y	67	68	1			11
						3	4	74	9							
10	859 X	239	-0-	-620	-0-	31	1	150	3	Y	46	52	1			5
						7	4	51	9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	57	1			9
12	713 X	233	-0-	-480	-0-	3	1	11	3	Y	199	191	1			17
						219	9									
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	42	53	1			6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	DLQ G-10	5338	-0-	5338	5338	88	1	5026	3	Y	179	180	1			9
						27	4	197	9							
09	DLQ G-10	5167	-0-	5167	10505	88	1	4947	3	Y	99	105	1			3
						23	4	109	9							
10	15500 X	4995	-0-	-10505	-0-	102	1	4697	3	Y	153	147	1			9
						28	4	168	9							
11	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	106	1	4624	3	Y	175	177	1			7
						22	4	193	9							
12	5642 X	4696	-0-	-946	-0-	103	1	4391	3	Y	158	156	1			9
						28	4	174	9							
01	5332 X	5098	-0-	-234	-0-	112	1	4667	3	Y	279	277	1			11
						12	4	307	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	DLQ G-10	4942	-0-	4942	4942	81	1	4597	3	Y	218	213	1			11
						24	4	240	9							
09	DLQ G-10	4623	-0-	4623	9565	75	1	4177	3	Y	321	323	1			9
						18	4	353	9							
10	14205 X	4640	-0-	-9565	-0-	94	1	4310	3	Y	191	189	1			11
						26	4	210	9							
11	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	83	1	3560	3	Y	55	64	1			2
						16	4	61	9							
12	5084 X	4191	-0-	-893	-0-	87	1	3707	3	Y	339	322	1			19
						24	4	373	9							
01	4929 X	4207	-0-	-722	-0-	90	1	3766	3	Y	310	317	1			12
						10	4	341	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	DLQ G-10	4392	-0-	4392	4392	74	1	4187	3	Y	99	103	1			5
						22	4	109	9							
09	DLQ G-10	4761	-0-	4761	9153	79	1	4414	3	Y	225	223	1			7
						20	4	248	9							
10	13908 X	4755	-0-	-9153	-0-	95	1	4362	3	Y	247	240	1			14
						26	4	272	9							
11	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	96	1	4159	3	Y	291	293	1			12
						19	4	320	9							
12	4929 X	4426	-0-	-503	-0-	98	1	4146	3	Y	142	146	1			8
						26	4	156	9							
01	4929 X	4656	-0-	-273	-0-	99	1	4171	3	Y	341	335	1			14
						11	4	375	9							

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	DLQ G-10	7713	-0-	7713	7713	577	1	7032	3	Y	79	117	1			39
						17	4	87	9							
09	DLQ G-10	7910	-0-	7910	15623	544	1	7266	3	Y	66	67	1			38
						27	4	73	9							
10	23722 X	8099	-0-	-15623	-0-	612	1	7371	3	Y	68	53	1			53
						41	4	75	9							
11	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	593	1	6863	3	Y	70	89	1			34
						13	4	77	9							
12	8184 X	3898	-0-	-4286	-0-	364	1	3473	3	Y	41					75
						16	4	45	9							
01	8184 X	7586	-0-	-598	-0-	384	1	7101	3	Y	47	35	1			87
						49	4	52	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	DLQ G-10	3288	-0-	3288	3288	633	1	2311	3	Y	237	234	1			29
						83	4	261	9							
09	DLQ G-10	3211	-0-	3211	6499	474	1	2569	3	Y	99	111	1			17
						59	4	109	9							
10	9921 X	3422	-0-	-6499	-0-	531	1	2599	3	Y	154	153	1			18
						123	4	169	9							
11	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	376	1	1377	3	Y	132	131	1			19
						13	4	145	9							
12	4650 X	2537	-0-	-2113	-0-	477	1	1843	3	Y	151	157	1			13
						51	4	166	9							
*01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	716	1	3255	3	Y	126	121	1			18
						172	4	139	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	DLQ G-10	402	-0-	402	402	70	1	254	3	Y	63	81	1			8
						9	4	69	9							
09	DLQ G-10	5209	-0-	5209	5611	746	1	4050	3	Y	292	250	1			50
						92	4	321	9							
10	7833 X	2222	-0-	-5611	-0-	317	1	1553	3	Y	253	273	1			30
						74	4	278	9							
11	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	470	1	1725	3	Y	41	65	1			6
						16	4	45	9							
12	6045 X	2377	-0-	-3668	-0-	449	1	1738	3	Y	129	124	1			11
						48	4	142	9							
01	5394 X	642	-0-	-4752	-0-	99	1	452	3	Y	61	63	1			9
						24	4	67	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	DLQ G-10	5011	-0-	5011	5011	994	1	3626	3	Y	237	239	1			29
						130	4	261	9							
09	DLQ G-10	4294	-0-	4294	9305	611	1	3310	3	Y	271	254	1			46
						75	4	298	9							
10	15145 X	5840	-0-	-9305	-0-	911	1	4465	3	Y	229	248	1			27
						212	4	252	9							
11	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	989	1	3626	3	Y	274	262	1			39
						35	4	301	9							
12	5022 X	4156	-0-	-866	-0-	813	1	3146	3	Y	100	131	1			8
						87	4	110	9							
01	5828 X	4510	-0-	-1318	-0-	755	1	3435	3	Y	126	116	1			18
						181	4	139	9							

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	7953	-0-	7953	7953	1530	1	5588	3	Y	577	578	1			70
						200	4	635	9							
09	DLQ G-10	6995	-0-	6995	14948	997	1	5414	3	Y	418	417	1			71
						124	4	460	9							
10	22152 X	7204	-0-	-14948	-0-	1121	1	5493	3	Y	300	336	1			35
						260	4	330	9							
11	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	1370	1	5024	3	Y	496	461	1			70
						48	4	546	9							
12	7967 X	7070	-0-	-897	-0-	1250	1	4837	3	Y	772	777	1			65
						134	4	849	9							
01	7967 X	6502	-0-	-1465	-0-	1064	1	4838	3	Y	314	334	1			45
						255	4	345	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1961	-0-	-1108	-0-	410	1	1497	3	Y	-0-	1	1			-0-
							54	4									
09	2550	X	2252	-0-	-298	-0-	342	1	1857	3	Y	10	8	1			2
							42	4	11	9							
10	2635	X	1682	-0-	-953	-0-	272	1	1334	3	Y	11	12	1			1
							64	4	12	9							
11	2550	X	1068	-0-	-1482	-0-	224	1	823	3	Y	12	11	1			2
							8	4	13	9							
12	2325	X	1027	-0-	-1298	-0-	203	1	788	3	Y	13	14	1			1
							22	4	14	9							
01	2325	X	512	-0-	-1813	-0-	88	1	401	3	Y	2	3	1			-0-
							21	4	2	9							

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

08	930	N	785	-0-	-145	-0-	163	1	594	3	Y	6	6	1			1
							21	4	7	9							
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	3	3	1			1
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	276	1	1068	3	Y	1	1	1			-0-
							30	4	1	9							
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	67	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							16	4	1	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

08	DLQ G-10		28628	-0-	28628	28628	470	1	26773	3	Y	1128	1130	1			57
							144	4	1241	9							
09	DLQ G-10		26310	-0-	26310	54938	438	1	24522	3	Y	1126	1150	1			33
							111	4	1239	9							
10	80417	X	25479	-0-	-54938	-0-	512	1	23570	3	Y	1140	1107	1			66
							143	4	1254	9							
11	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	512	1	22272	3	Y	1076	1099	1			43
							105	4	1184	9							
12	30845	X	25112	-0-	-5733	-0-	554	1	23560	3	Y	770	769	1			44
							151	4	847	9							
01	28613	X	23132	-0-	-5481	-0-	522	1	21750	3	Y	733	748	1			29
							54	4	806	9							

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 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		20860	-0-	20860	20860	4847	1	7348	3	N	7186	6882	1			304
							760	4	7905	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29650	-0-	29650	29650	486	1	27689	3	Y	1205	1206	1			61
						149	4	1326	9							
09	DLQ G-10	26614	-0-	26614	56264	443	1	24806	3	Y	1139	1167	1			33
						112	4	1253	9							
10	82588 X	26324	-0-	-56264	-0-	530	1	24393	3	Y	1139	1106	1			66
						148	4	1253	9							
11	24149 X	24149	-0-	-0-	-0-	515	1	22373	3	Y	1051	1075	1			42
						105	4	1156	9							
12	32240 X	23085	-0-	-9155	-0-	508	1	21580	3	Y	781	779	1			44
						138	4	859	9							
01	29636 X	24265	-0-	-5371	-0-	548	1	22856	3	Y	731	746	1			29
						57	4	804	9							

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55167	-0-	55167	55167	908	1	51703	3	Y	2072	2150	1			104
						277	4	2279	9							
09	DLQ G-10	50288	-0-	50288	105455	848	1	47517	3	Y	1553	1612	1			45
						215	4	1708	9							
10	150309 X	44854	-0-	-105455	-0-	916	1	42218	3	Y	1330	1298	1			77
						257	4	1463	9							
11	43007 X	43007	-0-	-0-	-0-	918	1	39922	3	Y	1799	1804	1			72
						188	4	1979	9							
12	61597 X	41929	-0-	-19668	-0-	907	1	38568	3	Y	2006	1965	1			113
						247	4	2207	9							
01	55397 X	37025	-0-	-18372	-0-	834	1	34773	3	Y	1210	1274	1			49
						87	4	1331	9							

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	60678	-0-	60678	60678	990	1	56351	3	Y	2760	2834	1			139
						301	4	3036	9							
09	DLQ G-10	55425	-0-	55425	116103	918	1	51457	3	Y	2561	2625	1			75
						233	4	2817	9							
10	166198 X	50095	-0-	-116103	-0-	1008	1	46428	3	Y	2161	2111	1			125
						282	4	2377	9							
11	47210 X	47210	-0-	-0-	-0-	1004	1	43625	3	Y	2160	2199	1			86
						205	4	2376	9							
12	66030 X	44791	-0-	-21239	-0-	970	1	41241	3	Y	2105	2072	1			119
						264	4	2316	9							
01	61008 X	41573	-0-	-19435	-0-	921	1	38367	3	Y	1991	2030	1			80
						95	4	2190	9							

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	56306	-0-	56306	56306	914	1	52066	3	Y	2770	2844	1			139
						279	4	3047	9							
09	DLQ G-10	51869	-0-	51869	108175	852	1	47757	3	Y	2767	2825	1			81
						216	4	3044	9							
10	154594 X	46419	-0-	-108175	-0-	920	1	42386	3	Y	2595	2526	1			150
						258	4	2855	9							
11	42857 X	42857	-0-	-0-	-0-	903	1	39251	3	Y	2289	2348	1			91
						185	4	2518	9							
12	63240 X	40066	-0-	-23174	-0-	861	1	36618	3	Y	2138	2108	1			121
						235	4	2352	9							
01	56637 X	36630	-0-	-20007	-0-	807	1	33624	3	Y	1924	1968	1			77
						83	4	2116	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	85000	-0-	85000	85000	1369	1	77912	3	Y	4821	4899	1			242
						416	4	5303	9							
09	DLQ G-10	79973	-0-	79973	164973	1305	1	73147	3	Y	4718	4823	1			137
						331	4	5190	9							
10	243212 X	78239	-0-	-164973	-0-	1547	1	71287	3	Y	4520	4396	1			261
						433	4	4972	9							
11	75610 X	75610	-0-	-0-	-0-	1580	1	68679	3	Y	4571	4650	1			182
						323	4	5028	9							
12	85560 X	74930	-0-	-10630	-0-	1586	1	67448	3	Y	4967	4868	1			281
						432	4	5464	9							
01	85560 X	72069	-0-	-13491	-0-	1563	1	65138	3	Y	4734	4825	1			190
						161	4	5207	9							

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	56322	-0-	56322	56322	898	1	51103	3	Y	3680	3778	1			185
						273	4	4048	9							
09	DLQ G-10	50571	-0-	50571	106893	818	1	45870	3	Y	3341	3429	1			97
						208	4	3675	9							
10	156368 X	49475	-0-	-106893	-0-	970	1	44669	3	Y	3241	3151	1			187
						271	4	3565	9							
11	52811 X	52811	-0-	-0-	-0-	1098	1	47724	3	Y	3423	3474	1			136
						224	4	3765	9							
12	60109 X	49047	-0-	-11062	-0-	1029	1	43744	3	Y	3631	3562	1			205
						280	4	3994	9							
01	56761 X	44386	-0-	-12375	-0-	949	1	39549	3	Y	3445	3512	1			138
						98	4	3790	9							

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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	75161	-0-	75161	75161	524	1	69208	3	Y	4409	4317	1			92
						579	4	4850	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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	109356	-0-	109356	109356	763	1	100643	3	Y	6463	6328	1			135
						841	4	7109	9							

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	112792	-0-	112792	112792	798	1	105299	3	Y	5285	5174	1			111
						881	4	5814	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

08	1922 N	1700	-0-	-222	-0-	1535	2	165	9	N	150					393
09	1770 N	647	-0-	-1123	-0-	472	2	175	9	N	159					552
10	2046 N	1517	-0-	-529	-0-	1098	2	419	9	N	381	558	1			375
11	1650 N	1154	-0-	-496	-0-	939	2	215	9	N	195	191	1			379
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1396	2	328	9	N	298	191	1			486
*01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	1756	2	414	9	N	376	551	1			311

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	234	1	1731	2	Y	212	165	1			183
						32	4	233	9							
09	2190 N	2108	-0-	-82	-0-	188	1	1626	2	Y	211	260	1			134
						62	4	232	9							
10	2263 N	2143	-0-	-120	-0-	178	1	1728	2	Y	215	169	1			180
						237	9									
11	2160 N	1915	-0-	-245	-0-	159	1	1469	2	Y	217	172	1			225
						48	4	239	9							
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	191	1	1660	2	Y	294	293	1			226
						323	9									
*01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	215	1	1588	2	Y	315	224	1			317
						347	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

08	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	128	1	945	2	Y	170	138	1			138
						29	4	187	9							
09	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	108	1	934	2	Y	186	198	1			126
						62	4	205	9							
10	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	101	1	982	2	Y	175	148	1			153
						193	9									
11	1260 N	1082	-0-	-178	-0-	84	1	772	2	Y	169	145	1			177
						40	4	186	9							
12	1364 N	1042	-0-	-322	-0-	99	1	855	2	Y	80	163	1			94
						88	9									
01	1271 N	1027	-0-	-244	-0-	112	1	828	2	Y	79	73	1			100
						87	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

08	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	163	1	1209	2	Y	102	76	1			83
						22	4	112	9							
09	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	129	1	1117	2	Y	87	114	1			56
						26	4	96	9							
10	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	120	1	1170	2	Y	89	70	1			75
						98	9									
11	1470 N	1311	-0-	-159	-0-	116	1	1069	2	Y	95	71	1			99
						21	4	105	9							
12	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	128	1	1112	2	Y	118	125	1			92
						130	9									
01	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	145	1	1069	2	Y	130	91	1			131
						143	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	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	207	1	1527	2	Y	58	67	1			35
							64	9									
09	1800	N	1546	-0-	-254	-0-	155	1	1340	2	Y	46	35	1			46
							51	9									
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	172	1	1667	2	Y	50	63	1			33
							55	9									
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	165	1	1518	2	Y	56	34	1			55
							62	9									
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	181	1	1568	2	Y	58	69	1			44
							64	9									
01	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	198	1	1466	2	Y	57	34	1			67
							63	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	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	263	1	1943	2	Y	86	84	1			180
							95	9									
09	2430	X	1910	-0-	-520	-0-	188	1	1625	2	Y	88	167	1			101
							97	9									
10	1984	X	1947	-0-	-37	-0-	172	1	1669	2	Y	96	82	1			115
							106	9									
11	2220	X	1892	-0-	-328	-0-	175	1	1610	2	Y	97					212
							107	9									
12	2294	X	1658	-0-	-636	-0-	160	1	1389	2	Y	99	84	1			227
							109	9									
01	2294	X	1657	-0-	-637	-0-	186	1	1375	2	Y	87	85	1			229
							96	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	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	253	1	1872	2	Y	122	96	1			223
							134	9									
09	2310	N	2140	-0-	-170	-0-	207	1	1797	2	Y	124	215	1			132
							136	9									
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	176	1	1711	2	Y	129	109	1			152
							142	9									
11	2190	N	2085	-0-	-105	-0-	190	1	1750	2	Y	132					284
							145	9									
12	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	201	1	1744	2	Y	119	108	1			295
							131	9									
*01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	234	1	1732	2	Y	98	110	1			283
							108	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	3751	X	2914	-0-	-837	-0-	339	1	2503	2	Y	65	91	1			41
							72	9									
09	3600	X	2661	-0-	-939	-0-	269	1	2334	2	Y	53	35	1			59
							58	9									
10	3844	X	3506	-0-	-338	-0-	319	1	3093	2	Y	85	95	1			49
							94	9									
11	3720	X	3031	-0-	-689	-0-	289	1	2663	2	Y	72	45	1			76
							79	9									
12	3844	X	3049	-0-	-795	-0-	307	1	2661	2	Y	74	90	1			60
							81	9									
01	3503	X	1441	-0-	-2062	-0-	165	1	1221	2	Y	50	46	1			64
							55	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	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	228	1	1685	2	Y	55	73	1			33
							61	9									
09	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	181	1	1570	2	Y	58	39	1			52
							64	9									
10	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	171	1	1657	2	Y	65	77	1			40
							72	9									
11	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	165	1	1518	2	Y	61	39	1			62
							67	9									
12	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	181	1	1571	2	Y	61	76	1			47
							67	9									
01	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	199	1	1472	2	Y	50	36	1			61
							55	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	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	339	1	2504	2	Y	59	70	1			36
							65	9									
09	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	274	1	2376	2	Y	58	40	1			54
							64	9									
10	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	257	1	2495	2	Y	55	72	1			37
							61	9									
11	2850	X	2588	-0-	-262	-0-	247	1	2275	2	Y	60	37	1			60
							66	9									
12	2945	X	2675	-0-	-270	-0-	269	1	2333	2	Y	66	76	1			50
							73	9									
01	2914	X	2621	-0-	-293	-0-	304	1	2247	2	Y	64	40	1			74
							70	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	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	254	1	1875	2	Y	65	79	1			39
							72	9									
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	200	1	1736	2	Y	61	44	1			56
							67	9									
10	2418	N	2008	-0-	-410	-0-	182	1	1765	2	Y	55	74	1			37
							61	9									
11	2130	N	1971	-0-	-159	-0-	186	1	1718	2	Y	61	37	1			61
							67	9									
12	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	183	1	1590	2	Y	58	74	1			45
							64	9									
01	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	202	1	1493	2	Y	64	38	1			71
							70	9									

WSRU ALLOCATION #2 WELL #: A 4H RRCID -> 283099 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF. N/A

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19373 06/25/2018

WSRU ALLOCATION #4 WELL #: A 6H RRCID -> 283100 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10064 PERF. N/A

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19375 06/25/2018

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
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19391 06/25/2018

WSRU ALLOCATION #5 WELL #: A 7H RRCID -> 283262 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10056 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19430 06/20/2018

WSRU ALLOCATION #6 WELL #: A 8H RRCID -> 283476 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10064 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19412 06/20/2018

WSRU ALLOCATION #3 WELL #: A 5H RRCID -> 284130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19374 06/25/2018

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
09	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	291	1	1382	2	N	-0-			-0-
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	307	1	2055	2	N	-0-			-0-
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	246	1	1932	2	N	-0-			-0-
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	306	1	2207	2	N	-0-			-0-
*01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	284	1	2539	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 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, 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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

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

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

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

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	240 N	240	-0-	-0-	-0-	107	1	133	3	N	-0-					-0-
09	330 N	238	-0-	-92	-0-	99	1	138	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	113	1	178	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	106	1	245	3	N	-0-					-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	197	1	286	3	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	238	1	296	3	N	-0-					-0-
09	720 N	274	-0-	-446	-0-	114	1	160	3	N	-0-					-0-
10	775 N	360	-0-	-415	-0-	140	1	220	3	N	-0-					-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	197	1	452	3	N	-0-					-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	358	1	520	3	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

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-

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	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	480	N	297	-0-	-183	-0-	6	1	291	3	N	-0-					-0-
10	744	N	279	-0-	-465	-0-	6	1	273	3	N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	436	2	N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	7	1	349	2	N	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	527 N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	372 N	286	-0-	-86	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
11	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
12	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
01	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	81	1	1275	3	N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
11	2370 N	2089	-0-	-281	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
12	2232 N	2132	-0-	-100	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
01	2139 N	2083	-0-	-56	-0-	125	1	1958	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	990 N	968	-0-	-22	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	840	-0-	-214	-0-	50	1	790	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	3100	N	1480	-0-	-1620	62895	80	1	1400	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1830	-0-	-1170	61725	80	1	1750	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1830	-0-	-1270	60455	80	1	1750	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	1970	-0-	-1030	59425	80	1	1890	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1760	-0-	-1340	58085	80	1	1680	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	58085					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	80	1	251	3	N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	80	1	425	3	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	80	1	475	3	N	-0-					-0-
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	80	1	513	3	N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	80	1	456	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	80	1	187	3	N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	80	1	275	3	N	-0-					-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	80	1	1750	3	N	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	80	1	297	3	N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	80	1	264	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	480	N	72	-0-	-408	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 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	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
*12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	540	N	380	-0-	-160	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	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	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	651	N	279	-0-	-372	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	651	N	324	-0-	-327	-0-	324	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			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	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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

08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

08	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
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 1198 PERF. 1100 - 1200

08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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
BRITANCO, L.L.C. 093620
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-

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	DLQ G-10	1153	-0-	1153	2711	1141	3	12	9	Y	11	19	1			24
09	DLQ G-10	1683	-0-	1683	4394	1671	3	12	9	Y	11					35
10	DLQ G-10	1091	-0-	1091	5485	1081	3	10	9	Y	9	18	1			26
11	6590 X	1105	-0-	-5485	-0-	1093	3	12	9	Y	11					37
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1251	3	11	9	Y	10	18	1			29
*01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	3	11	9	Y	10	16	1			23

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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1311	-0-	1311	13167	1280	3	31	9	Y	28	31	1			30
09	DLQ G-10	12111	-0-	12111	25278	12079	3	32	9	Y	29					59
10	DLQ G-10	12685	-0-	12685	37963	12656	3	29	9	Y	26	40	1			45
11	51270 X	13307	-0-	-37963	-0-	13272	3	35	9	Y	32					77
12	13597 X	13597	-0-	-0-	-0-	13567	3	30	9	Y	27	47	1			57
*01	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	13238	3	33	9	Y	30	45	1			42

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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

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	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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 #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

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 #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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

08	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	6	-0-	6	16	6	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	21	5	3			Y	-0-					-0-
11	26 N	5	-0-	-21	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	DLQ G-10		4213	-0-	4213	8686	4181	3	32	9	Y	29	37	1			29
09	DLQ G-10		1684	-0-	1684	10370	1671	3	13	9	Y	12					41
10	DLQ G-10		4926	-0-	4926	15296	4891	3	35	9	Y	32	35	1			38
11	20104	X	4808	-0-	-15296	-0-	4765	3	43	9	Y	39					77
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4729	3	32	9	Y	29	47	1			59
*01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5066	3	40	9	Y	36	51	1			44

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	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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	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	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 #: 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	DLQ G-10		2871	-0-	2871	8674	2841	3	30	9	Y	27	47	1			28
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8674					Y	-0-					28
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8674					Y	-0-	28	1			-0-
11	8674	X	-0-	-0-	-8674	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6	-0-	6	18	6	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8	-0-	8	26	8	3			Y	-0-					-0-
11	34	N	8	-0-	-26	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
10	682 N	9	-0-	-673	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	570 N	190	-0-	-380	-0-	190	3		N	-0-			-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
09	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	3		N	-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3		N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 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	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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	4123 X	3720	-0-	-403	-0-	3718	3	2	9	Y	2					58
09	3990 X	3868	-0-	-122	-0-	3839	3	29	9	Y	26	76	1			8
10	4061 X	3909	-0-	-152	-0-	3886	3	23	9	Y	21					29
11	3930 X	3292	-0-	-638	-0-	3218	3	74	9	Y	67	69	1			27
12	4061 X	1335	-0-	-2726	-0-	1333	3	2	9	Y	2					29
01	3999 X	1035	-0-	-2964	-0-	1023	3	12	9	Y	11					40

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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

08	5642 X	5066	-0-	-576	-0-	5063	3	3	9	Y	3					81
09	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5515	3	40	9	Y	36	106	1			11
10	5549 X	5526	-0-	-23	-0-	5493	3	33	9	Y	30					41
11	5460 X	5110	-0-	-350	-0-	4994	3	116	9	Y	105	105	1			41
12	5735 X	4950	-0-	-785	-0-	4942	3	8	9	Y	7					48
01	5735 X	5620	-0-	-115	-0-	5553	3	67	9	Y	61					109

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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

08	6014 X	3164	-0-	-2850	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
09	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
10	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
11	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
12	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

08	6944 X	5059	-0-	-1885	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
09	6720 X	6185	-0-	-535	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
10	6851 X	6174	-0-	-677	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
11	6630 X	6410	-0-	-220	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
12	6758 X	5548	-0-	-1210	-0-	5546	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6386 X	4782	-0-	-1604	-0-	4782	3			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

08	3007 N	1952	-0-	-1055	-0-	1913	3	39	9	Y	35	48	1			8
09	2700 N	362	-0-	-2338	-0-	326	3	36	9	Y	33	25	1			16
10	2883 N	343	-0-	-2540	-0-	297	3	46	9	Y	42	36	1			22
11	1890 N	438	-0-	-1452	-0-	370	3	68	9	Y	62	55	1			29
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	429	3	78	9	Y	71	76	1			24
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	498	3	62	9	Y	56	74	1			6

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	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	4123	X	2436	-0-	-1687	-0-	2417	3	19	9	Y	17	16	1			6
09	3060	X	2333	-0-	-727	-0-	2319	3	14	9	Y	13	15	1			4
10	2573	X	2450	-0-	-123	-0-	2433	3	17	9	Y	15	13	1			6
11	2430	X	2124	-0-	-306	-0-	2106	3	18	9	Y	16	15	1			7
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4525	3	20	9	Y	18	19	1			6
*01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5347	3	18	9	Y	16	20	1			2

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

08	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2903	3	20	9	Y	18	17	1			7
09	2880	X	2869	-0-	-11	-0-	2850	3	19	9	Y	17	18	1			6
10	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2779	3	19	9	Y	17	16	1			7
11	2940	X	2732	-0-	-208	-0-	2711	3	21	9	Y	19	17	1			9
12	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	2701	3	22	9	Y	20	22	1			7
01	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2824	3	20	9	Y	18	23	1			2

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

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	4092	X	4021	-0-	-71	-0-	3984	3	37	9	Y	34	32	1			13
09	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	3908	3	30	9	Y	27	31	1			9
10	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	3925	3	34	9	Y	31	27	1			13
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3943	3	35	9	Y	32	30	1			15
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4033	3	41	9	Y	37	39	1			13
*01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4062	3	35	9	Y	32	41	1			4

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

08	3782	X	3496	-0-	-286	-0-	3475	3	21	9	Y	19	18	1			7
09	3690	X	3376	-0-	-314	-0-	3357	3	19	9	Y	17	18	1			6
10	3813	X	3518	-0-	-295	-0-	3499	3	19	9	Y	17	16	1			7
11	3690	X	3382	-0-	-308	-0-	3361	3	21	9	Y	19	17	1			9
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3552	3	22	9	Y	20	22	1			7
*01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3512	3	20	9	Y	18	23	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	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 #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 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	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	3973	-0-	-119	-0-	3947	3	26	9	Y	24	23	1			9
09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4001	3	23	9	Y	21	22	1			8
10	4092 X	3988	-0-	-104	-0-	3964	3	24	9	Y	22	21	1			9
11	3960 X	3829	-0-	-131	-0-	3803	3	26	9	Y	24	22	1			11
12	4092 X	3916	-0-	-176	-0-	3887	3	29	9	Y	26	28	1			9
01	4092 X	3928	-0-	-164	-0-	3903	3	25	9	Y	23	29	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

08	5084 X	5033	-0-	-51	-0-	4987	3	46	9	Y	42	40	1			16
09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4973	3	40	9	Y	36	39	1			13
10	5053 X	5044	-0-	-9	-0-	5003	3	41	9	Y	37	35	1			15
11	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4844	3	45	9	Y	41	37	1			19
12	5177 X	4743	-0-	-434	-0-	4696	3	47	9	Y	43	46	1			16
01	5177 X	4825	-0-	-352	-0-	4781	3	44	9	Y	40	51	1			5

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1537	3	48	9	Y	44	42	1			16
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1545	3	42	9	Y	38	40	1			14
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1559	3	44	9	Y	40	38	1			16
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1548	3	47	9	Y	43	39	1			20
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1550	3	55	9	Y	50	53	1			17
*01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1560	3	45	9	Y	41	53	1			5

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

08	5084 X	5046	-0-	-38	-0-	4974	3	72	9	Y	65	62	1			24
09	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5114	3	62	9	Y	56	59	1			21
10	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5071	3	65	9	Y	59	56	1			24
11	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5010	3	69	9	Y	63	58	1			29
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5153	3	81	9	Y	74	78	1			25
*01	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5554	3	67	9	Y	61	79	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

08	5549 X	5322	-0-	-227	-0-	5205	3	117	9	Y	106	102	1			40
09	5370 X	5299	-0-	-71	-0-	5194	3	105	9	Y	95	100	1			35
10	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5468	3	110	9	Y	100	94	1			41
11	5370 X	5357	-0-	-13	-0-	5240	3	117	9	Y	106	98	1			49
12	5549 X	5402	-0-	-147	-0-	5266	3	136	9	Y	124	132	1			41
01	5580 X	5347	-0-	-233	-0-	5234	3	113	9	Y	103	132	1			12

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

08	3968 X	3912	-0-	-56	-0-	3886	3	26	9	Y	24	23	1			9
09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3819	3	24	9	Y	22	23	1			8
10	3968 X	3951	-0-	-17	-0-	3927	3	24	9	Y	22	21	1			9
11	3780 X	3727	-0-	-53	-0-	3701	3	26	9	Y	24	22	1			11
12	3968 X	3926	-0-	-42	-0-	3895	3	31	9	Y	28	30	1			9
01	3968 X	3863	-0-	-105	-0-	3837	3	26	9	Y	24	30	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

08	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

08	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	3416	3	21	9	Y	19	18	1			7
09	3480 X	3392	-0-	-88	-0-	3374	3	18	9	Y	16	17	1			6
10	3596 X	3426	-0-	-170	-0-	3407	3	19	9	Y	17	16	1			7
11	3390 X	3342	-0-	-48	-0-	3321	3	21	9	Y	19	17	1			9
12	3503 X	3105	-0-	-398	-0-	3083	3	22	9	Y	20	22	1			7
01	3503 X	3127	-0-	-376	-0-	3106	3	21	9	Y	19	24	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

08	8587 X	8035	-0-	-552	-0-	7904	3	131	9	Y	119	113	1			45
09	8310 X	8180	-0-	-130	-0-	8067	3	113	9	Y	103	110	1			38
10	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8639	3	103	9	Y	94	101	1			31
11	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8722	3	125	9	Y	114	92	1			53
12	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9140	3	149	9	Y	135	143	1			45
*01	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	8936	3	122	9	Y	111	143	1			13

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	4867 X	4470	-0-	-397	-0-	4395	3	75	9	Y	68	65	1			25
09	4710 X	4427	-0-	-283	-0-	4363	3	64	9	Y	58	62	1			21
10	4867 X	4436	-0-	-431	-0-	4368	3	68	9	Y	62	58	1			25
11	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4354	3	73	9	Y	66	61	1			30
12	4588 X	4577	-0-	-11	-0-	4491	3	86	9	Y	78	82	1			26
01	4588 X	4431	-0-	-157	-0-	4362	3	69	9	Y	63	82	1			7

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

08	4278 X	4257	-0-	-21	-0-	4200	3	57	9	Y	52	49	1			20
09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4170	3	45	9	Y	41	46	1			15
10	4216 X	4097	-0-	-119	-0-	4045	3	52	9	Y	47	43	1			19
11	4110 X	4103	-0-	-7	-0-	4048	3	55	9	Y	50	46	1			23
12	4371 X	4309	-0-	-62	-0-	4247	3	62	9	Y	56	60	1			19
01	4371 X	4214	-0-	-157	-0-	4160	3	54	9	Y	49	62	1			6

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

08	3751 X	3675	-0-	-76	-0-	3646	3	29	9	Y	26	25	1			10
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3650	3	26	9	Y	24	25	1			9
10	3751 X	3619	-0-	-132	-0-	3593	3	26	9	Y	24	23	1			10
11	3630 X	3531	-0-	-99	-0-	3502	3	29	9	Y	26	24	1			12
12	3751 X	3640	-0-	-111	-0-	3606	3	34	9	Y	31	33	1			10
01	3751 X	3631	-0-	-120	-0-	3602	3	29	9	Y	26	33	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	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4057	3	48	9	Y	44	41	1			17
09	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4071	3	40	9	Y	36	40	1			13
10	4092 X	4090	-0-	-2	-0-	4046	3	44	9	Y	40	37	1			16
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3933	3	47	9	Y	43	39	1			20
12	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4123	3	52	9	Y	47	51	1			16
*01	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4094	3	46	9	Y	42	53	1			5

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4040	3	57	9	Y	52	41	1			20
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4497	3	52	9	Y	47	50	1			17
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4015	3	54	9	Y	49	46	1			20
11	3960	X	3527	-0-	-433	-0-	3470	3	57	9	Y	52	48	1			24
12	4712	X	3914	-0-	-798	-0-	3857	3	57	9	Y	52	56	1			20
01	4712	X	3624	-0-	-1088	-0-	3568	3	56	9	Y	51	65	1			6

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6543	3	175	9	Y	159	148	1			61
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5774	3	146	9	Y	133	145	1			49
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5580	3	161	9	Y	146	136	1			59
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5619	3	164	9	Y	149	139	1			69
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	2974	3	191	9	Y	174	191	1			52
*01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2001	3	123	9	Y	112	156	1			8

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6519 - 6539

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	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4758	3	24	9	Y	22	21	1			8
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4736	3	22	9	Y	20	21	1			7
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4974	3	22	9	Y	20	19	1			8
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4905	3	24	9	Y	22	20	1			10
12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5224	3	25	9	Y	23	25	1			8
*01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5438	3	23	9	Y	21	27	1			2

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5964	3	50	9	Y	45	43	1			17
09	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5988	3	43	9	Y	39	42	1			14
10	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5942	3	46	9	Y	42	39	1			17
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5515	3	47	9	Y	43	40	1			20
12	5704 X	5100	-0-	-604	-0-	5047	3	53	9	Y	48	51	1			17
01	5704 X	5620	-0-	-84	-0-	5573	3	47	9	Y	43	55	1			5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

08	4588 X	4361	-0-	-227	-0-	4329	3	32	9	Y	29	29	1			10
09	4440 X	4399	-0-	-41	-0-	4369	3	30	9	Y	27	27	1			10
10	4588 X	4134	-0-	-454	-0-	4103	3	31	9	Y	28	26	1			12
11	4350 X	3624	-0-	-726	-0-	3595	3	29	9	Y	26	25	1			13
12	4557 X	4035	-0-	-522	-0-	3996	3	39	9	Y	35	36	1			12
01	4557 X	4062	-0-	-495	-0-	4031	3	31	9	Y	28	37	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	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

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	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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

08	DLQ G-10	12995	-0-	12995	25614	12955	3	40	9	Y	36	48	1			17
09	DLQ G-10	13030	-0-	13030	38644	12982	3	48	9	Y	44					61
10	DLQ G-10	13735	-0-	13735	52379	13690	3	45	9	Y	41	62	1			40
11	66905 X	14526	-0-	-52379	-0-	14471	3	55	9	Y	50					90
12	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	14796	3	46	9	Y	42	73	1			59
*01	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	14371	3	53	9	Y	48	72	1			35

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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

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	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4928	-0-	-807	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-			-0-
10	10385	X	4026	-0-	-6359	-0-	4026	2			N	-0-			-0-
11	10050	X	4204	-0-	-5846	-0-	4204	2			N	-0-			-0-
12	10385	X	4201	-0-	-6184	-0-	4201	2			N	-0-			-0-
01	5487	X	3958	-0-	-1529	-0-	3958	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2442	-0-	-813 B	-0-	186	1	2256	2	N	-0-			-0-
09	3631	X	3631	-0-	-0- B	-0-	276	1	3355	2	N	-0-			-0-
10	3446	X	3446	-0-	-0- B	-0-	247	1	3199	2	N	-0-			-0-
11	3299	X	3299	-0-	-0- B	-0-	147	1	3152	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3573	-0-	-178 B	-0-	266	1	3307	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3682	-0-	-69 B	-0-	340	1	3342	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	2700	-0-	-1516 B	-0-	205	1	2495	2	N	-0-			-0-
09	4355	X	4355	-0-	-0- B	-0-	331	1	4024	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	4085	-0-	-131 B	-0-	293	1	3792	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3053	-0-	-1027 B	-0-	136	1	2917	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3530	-0-	-686 B	-0-	262	1	3268	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3934	-0-	-282 B	-0-	363	1	3571	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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

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	1271	X	42	-0-	-1229 B	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
09	90	X	61	-0-	-29 B	-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-
10	2515	X	2515	-0-	-0- B	-0-	180	1	2335	2	N	-0-			-0-
11	90	X	19	-0-	-71 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
12	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	71	-0-	-1200 B	-0-	6	1	65	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2204	-0-	-617 B	-0-	168	1	2036	2	N	-0-			-0-
09	2894	X	2894	-0-	-0- B	-0-	220	1	2674	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2406	-0-	-415 B	-0-	173	1	2233	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	2113	-0-	-257 B	-0-	94	1	2019	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2121	-0-	-855 B	-0-	158	1	1963	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2535	-0-	-441 B	-0-	234	1	2301	2	N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5335 X	5335	-0-	-0- B	-0-	406	1	4929	2	N	-0-			-0-
09	1200 X	142	-0-	-1058 B	-0-	11	1	131	2	N	-0-			-0-
10	2419 X	2419	-0-	-0- B	-0-	173	1	2246	2	N	-0-			-0-
11	3534 X	3534	-0-	-0- B	-0-	157	1	3377	2	N	-0-			-0-
12	3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-	233	1	2905	2	N	-0-			-0-
*01	3666 X	3666	-0-	-0- B	-0-	338	1	3328	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

08	1736 N	1226	-0-	-510 B	-0-	93	1	1133	2	N	-0-			-0-
09	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	146	1	1769	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1618	-0-	-56 B	-0-	116	1	1502	2	N	-0-			-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	63	1	1359	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1637	-0-	-192 B	-0-	122	1	1515	2	N	-0-			-0-
*01	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	150	1	1473	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

08	1612 N	1154	-0-	-458 B	-0-	88	1	1066	2	N	-0-			-0-
09	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	125	1	1518	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1347	-0-	-296 B	-0-	97	1	1250	2	N	-0-			-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	52	1	1126	2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1194	-0-	-511 B	-0-	89	1	1105	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	123	1	1210	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-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
10	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-			-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
12	992 N	702	-0-	-290	-0-	702	2			N	-0-			-0-
*01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	355 N	355	-0-	-0-	-0-	301	1	54	2	N	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	137	1	34	2	N	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	132	1	29	2	N	-0-		-0-
11	330 N	138	-0-	-192	-0-	110	1	28	2	N	-0-		-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	154	1	107	2	N	-0-		-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	131	1	65	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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	Y	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-		-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	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-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	136	-0-	-174	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1180	-0-	-230	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	780	N	597	-0-	-183	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	990	N	717	-0-	-273	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	620	N	330	-0-	-290	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	868	N	414	-0-	-454	-0-	414	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1262	-0-	-178	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	703	-0-	-568	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	853	-0-	-449	-0-	853	2			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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	341	N	123	-0-	-218	-0-	123	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	810	N	582	-0-	-228	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	713	N	345	-0-	-368	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	806	N	531	-0-	-275	-0-	531	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	960	N	628	-0-	-332	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	992	N	507	-0-	-485	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					1
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					1
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	Y	-0-					1
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	Y	-0-					1
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	405	2	Y	-0-					1
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	398	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	31	1	988	2	Y	-0-					3
09	1230	N	582	-0-	-648	-0-	18	1	564	2	Y	-0-					3
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	40	1	1277	2	Y	-0-					3
11	990	N	958	-0-	-32	-0-	28	1	930	2	Y	-0-					3
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	29	1	1122	2	Y	-0-					3
*01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	27	1	978	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

08	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	24	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	20	1	626	2	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	17	1	660	2	Y	-0-					-0-
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	15	1	539	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

08	2852	X	2629	-0-	-223	-0-	81	1	2548	2	Y	-0-					21
09	2760	X	2673	-0-	-87	-0-	83	1	2590	2	Y	-0-					21
10	2852	X	1361	-0-	-1491	-0-	41	1	1320	2	Y	-0-					21
11	2760	X	2488	-0-	-272	-0-	72	1	2416	2	Y	-0-					21
12	2852	X	2398	-0-	-454	-0-	61	1	2337	2	Y	-0-					21
*01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	60	1	2205	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	37	1	1178	2	Y	-0-					8
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	42	1	1294	2	Y	-0-					8
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	39	1	1241	2	Y	-0-					8
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	36	1	1208	2	Y	-0-					8
12	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	33	1	1260	2	Y	-0-					8
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	34	1	1231	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

08	4340	X	1582	-0-	-2758	-0-	49	1	1533	2	Y	-0-					28
09	4200	X	2354	-0-	-1846	-0-	73	1	2281	2	Y	-0-					28
10	4650	X	3753	-0-	-897	-0-	114	1	3639	2	Y	-0-					28
11	4500	X	3827	-0-	-673	-0-	111	1	3716	2	Y	-0-					28
12	4650	X	4003	-0-	-647	-0-	102	1	3901	2	Y	-0-					28
*01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	112	1	4073	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	23	1	725	2	Y	-0-					14
09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	61	1	1883	2	Y	-0-					14
10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	62	1	1993	2	Y	-0-					14
11	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	44	1	1467	2	Y	-0-					14
12	2015	X	1805	-0-	-210	-0-	46	1	1759	2	Y	-0-					14
*01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	69	1	2532	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139 N	2108	-0-	-31	-0-	65	1	2043	2	Y	-0-					14
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	65	1	2008	2	Y	-0-					14
10	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	68	1	2159	2	Y	-0-					14
11	2040 N	1857	-0-	-183	-0-	54	1	1803	2	Y	-0-					14
12	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	53	1	2045	2	Y	-0-					14
*01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	55	1	2031	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	43	1	1412	2	Y	-0-					5
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	45	1	1389	2	Y	-0-					5
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	37	1	1188	2	Y	-0-					5
11	1410 N	1115	-0-	-295	-0-	32	1	1083	2	Y	-0-					5
12	1488 N	1061	-0-	-427	-0-	27	1	1034	2	Y	-0-					5
*01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	29	1	1063	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	101	1	3181	2	Y	-0-					28
09	3180 X	1621	-0-	-1559	-0-	51	1	1570	2	Y	-0-					28
10	3286 X	3240	-0-	-46	-0-	99	1	3141	2	Y	-0-					28
11	3180 X	2703	-0-	-477	-0-	78	1	2625	2	Y	-0-					28
12	3286 X	3253	-0-	-33	-0-	83	1	3170	2	Y	-0-					28
*01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	85	1	3128	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651 N	418	-0-	-233	-0-	13	1	405	2	Y	-0-					1
09	540 N	361	-0-	-179	-0-	11	1	350	2	Y	-0-					1
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	14	1	432	2	Y	-0-					1
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	Y	-0-					1
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-					1
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	15	1	566	2	Y	-0-					1

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	933	-0-	-276	-0-	29	1	904	2	Y	-0-					12
09	960	N	842	-0-	-118	-0-	26	1	816	2	Y	-0-					12
10	1085	N	542	-0-	-543	-0-	16	1	526	2	Y	-0-					12
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					12
12	868	N	270	-0-	-598	-0-	7	1	263	2	Y	-0-					12
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	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

08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	119	1	37	2	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	133	1	43	2	N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	273	1	66	2	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	340	1	86	2	N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	251	1	116	2	N	-0-					-0-
01	341	N	211	-0-	-130	-0-	124	1	87	2	N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

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
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	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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 & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

08	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	66	1	2067	2	Y	-0-					13
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	85	1	2641	2	Y	-0-					13
10	2604	N	2110	-0-	-494	-0-	64	1	2046	2	Y	-0-					13
11	2070	N	1023	-0-	-1047	-0-	30	1	993	2	Y	-0-					13
12	2821	N	1205	-0-	-1616	-0-	31	1	1174	2	Y	-0-					13
*01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	37	1	1351	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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

08	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	3			N	-0-					14
09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	3			N	-0-					14
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					14
11	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	1401	3			N	-0-					14
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					14
01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	3			N	-0-					14

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					40
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					40
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					40
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					40
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					40
*01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

08	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					37
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					37
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					37
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	3			N	-0-					37
12	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					37
01	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	3			N	-0-					37

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

08	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					40
09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					40
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					40
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					40
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					40
*01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

08	961	N	786	-0-	-175	-0-	786	3			N	-0-					20
09	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	3			N	-0-					20
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					20
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					20
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					20
*01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

08	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3		N	-0-			39
09	5340 X	5173	-0-	-167	-0-	5173	3		N	-0-			39
10	5518 X	5345	-0-	-173	-0-	5345	3		N	-0-			39
11	5340 X	4816	-0-	-524	-0-	4816	3		N	-0-			39
12	5363 X	5347	-0-	-16	-0-	5347	3		N	-0-			39
01	5363 X	5301	-0-	-62	-0-	5301	3		N	-0-			39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
09	2130 N	1922	-0-	-208	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
10	2108 N	1992	-0-	-116	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
11	2040 N	1476	-0-	-564	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
12	1984 N	1656	-0-	-328	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
01	1984 N	1501	-0-	-483	-0-	1501	3		N	-0-			-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CREST OPERATING COMPANY 189885
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 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 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	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-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

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-

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	5394 X	170	-0-	-5224	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	5220 X	5100	-0-	-120	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
10	5394 X	4650	-0-	-744	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
11	5190 X	3700	-0-	-1490	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
12	5270 X	4530	-0-	-740	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
01	5270 X	4470	-0-	-800	-0-	4470	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

08	527 X	15	-0-	-512	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	510 X	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	-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 N	3650	-0-	550	1025	1164	1	2486	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	3228	-0-	228	1253	837	1	2391	2	N	-0-					-0-
10	4491 X	3238	-0-	-1253	-0-	1313	1	1925	2	N	-0-					-0-
11	3000 X	2805	-0-	-195	-0-	1173	1	1632	2	N	-0-					-0-
12	3100 X	2702	-0-	-398	-0-	1115	1	1587	2	N	-0-					-0-
01	3100 X	2402	-0-	-698	-0-	986	1	1416	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	3069	X	2581	-0-	-488	-0-	823	1	1758	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2464	-0-	-506	-0-	639	1	1825	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2472	-0-	-163	-0-	1002	1	1470	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2327	-0-	-163	-0-	973	1	1354	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2405	-0-	-168	-0-	993	1	1412	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	962	1	1381	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	358	1	764	2	N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	248	1	708	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	391	1	573	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	434	1	603	2	N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	418	1	595	2	N	-0-					-0-
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	400	1	574	2	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

08	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	823	1	1757	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	615	1	1757	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2587	-0-	-110	-0-	1049	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2375	-0-	-235	-0-	993	1	1382	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2559	-0-	-14	-0-	1056	1	1503	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2168	-0-	-405	-0-	890	1	1278	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

08	403	X	111	-0-	-292	-0-	35	1	76	2	N	-0-					-0-
09	60	X	46	-0-	-14	-0-	12	1	34	2	N	-0-					-0-
10	62	X	51	-0-	-11	-0-	21	1	30	2	N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	41	-0-	-83	-0-	17	1	24	2	N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	15	1	22	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

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-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	175	1	374	2	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	151	1	430	2	N	-0-					-0-
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	211	1	310	2	N	-0-					-0-
11	540	N	414	-0-	-126	-0-	173	1	241	2	N	-0-					-0-
12	589	N	400	-0-	-189	-0-	165	1	235	2	N	-0-					-0-
01	527	N	318	-0-	-209	-0-	131	1	187	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

08	1302	N	716	-0-	-586	-0-	228	1	488	2	N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	161	1	459	2	N	-0-					-0-
10	651	N	527	-0-	-124	-0-	214	1	313	2	N	-0-					-0-
11	690	N	531	-0-	-159	-0-	222	1	309	2	N	-0-					-0-
12	651	N	528	-0-	-123	-0-	218	1	310	2	N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					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	3775	-0-	-813	-0-	1204	1	2571	2	N	-0-			-0-
09	4560 X	3682	-0-	-878	-0-	955	1	2727	2	N	-0-			-0-
10	4712 X	3428	-0-	-1284	-0-	1390	1	2038	2	N	-0-			-0-
11	4560 X	3948	-0-	-612	-0-	1651	1	2297	2	N	-0-			-0-
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	1720	1	2448	2	N	-0-			-0-
01	3813 X	3794	-0-	-19	-0-	1558	1	2236	2	N	-0-			-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

08	3255 X	2637	-0-	-618	-0-	841	1	1796	2	N	-0-			-0-
09	3150 X	2471	-0-	-679	-0-	641	1	1830	2	N	-0-			-0-
10	2573 X	2316	-0-	-257	-0-	939	1	1377	2	N	-0-			-0-
11	2550 X	2333	-0-	-217	-0-	976	1	1357	2	N	-0-			-0-
12	2635 X	2334	-0-	-301	-0-	963	1	1371	2	N	-0-			-0-
01	2635 X	2156	-0-	-479	-0-	885	1	1271	2	N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	190	1	405	2	N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	142	1	405	2	N	-0-			-0-
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	230	1	338	2	N	-0-			-0-
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	226	1	315	2	N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	230	1	328	2	N	-0-			-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	207	1	298	2	N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FORZA OPERATING, LLC 278837
CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 284269 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 7020

08	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-			-0-
09	6990 X	5130	-0-	-1860	-0-	5130	2			N	-0-			-0-
10	6851 X	4972	-0-	-1879	-0-	4972	2			N	-0-			-0-
11	5910 X	4537	-0-	-1373	-0-	4537	2			N	-0-			-0-
12	5301 X	4521	-0-	-780	-0-	4521	2			N	-0-			-0-
01	5301 X	4284	-0-	-1017	-0-	4284	2			N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

08	4650 X	3304	-0-	-1346	-0-	198	1	3106	2	N	-0-			-0-
09	4500 X	2335	-0-	-2165	-0-	140	1	2195	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	2897	-0-	-1753	-0-	174	1	2723	2	N	-0-			-0-
11	4470 X	2716	-0-	-1754	-0-	163	1	2553	2	N	-0-			-0-
12	3317 X	2794	-0-	-523	-0-	168	1	2626	2	N	-0-			-0-
01	3317 X	3260	-0-	-57	-0-	196	1	3064	2	N	-0-			-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	2	N	-0-			-0-
10	279 N	198	-0-	-81	-0-	12	1	186	2	N	-0-			-0-
11	540 N	418	-0-	-122	-0-	25	1	393	2	N	-0-			-0-
12	465 N	375	-0-	-90	-0-	22	1	353	2	N	-0-			-0-
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	-0-			-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	939	-0-	-177	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
10	1860 N	1402	-0-	-458	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	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	868 N	584	-0-	-284	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

08	837 N	612	-0-	-225	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	806 N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	837 N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1923	-0-	-278	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	218	2			N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

08	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	720	N	542	-0-	-178	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	806	N	318	-0-	-488	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

08	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

08	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3508				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	4				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	12450	-0-	-570	-0-	12322	2	128 9	N	116	186	1	200
09	12600 #	11580	-0-	-1020	-0-	11478	2	102 9	N	93			293
10	13020 #	11685	-0-	-1335	-0-	11540	2	145 9	N	132	183	1	242
11	12510 #	11437	-0-	-1073	-0-	11314	2	123 9	N	112	191	1	163
12	12524 #	11517	-0-	-1007	-0-	11403	2	114 9	N	104			267
01	12462 #	9960	-0-	-2502	-0-	9832	2	128 9	N	116	195	1	188

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

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	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-

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

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) 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-					227
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

08	1457 N	579	-0-	-878	-0-	493	3	20	4	N	60					254
						66	9									
09	1260 N	789	-0-	-471	-0-	632	3	21	4	N	124	173	1			205
						136	9									
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	116	3	13	4	N	39					244
						43	9									
11	570 N	353	-0-	-217	-0-	238	3	7	4	N	98					342
						108	9									
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	283	3	20	4	N	27					369
						30	9									
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	457	3	16	4	N	50					419
						55	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649 X	7533	-0-	-1116	-0-	7532	3	1	4	N	-0-					-0-
09	8370 X	7363	-0-	-1007	-0-	7362	3	1	4	N	-0-					-0-
10	7936 X	7929	-0-	-7	-0-	7928	3	1	4	N	-0-					-0-
11	8010 X	7809	-0-	-201	-0-	7808	3	1	4	N	-0-					-0-
12	8277 X	7926	-0-	-351	-0-	7925	3	1	4	N	-0-					-0-
01	7936 X	7455	-0-	-481	-0-	7454	3	1	4	N	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

*08	10044 X	9455	-0-	-589	-0-	9370	3	15	4	N	64					107
						70	9									
09	9660 X	9313	-0-	-347	-0-	9226	3	15	4	N	65					172
						72	9									
10	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10016	3	15	4	N	50					222
						55	9									
11	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	10164	3	16	4	N	24	176	1			70
						26	9									
12	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	10232	3	16	4	N	37	20	0			87
						41	9									
01	10075 X	9854	-0-	-221	-0-	9823	3	16	4	N	14	14	0			87
						15	9									

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

08	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
09	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
10	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
11	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
*01	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3985	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

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
*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-					189
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

08	9982 X	8635	-0-	-1347	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
09	9570 X	9345	-0-	-225	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
10	9827 X	9454	-0-	-373	-0-	9454	3			N	-0-					-0-
11	9510 X	8814	-0-	-696	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
12	9641 X	9071	-0-	-570	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
01	9672 X	7164	-0-	-2508	-0-	7164	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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1952	-0-	-280	-0-	1799	3	22	4	N	119	177	1			172
							131	9									
09	2100	X	1761	-0-	-339	-0-	1617	3	20	4	N	113					285
							124	9									
10	2077	X	1744	-0-	-333	-0-	1586	3	19	4	N	126	176	1			235
							139	9									
11	1920	X	1559	-0-	-361	-0-	1426	3	17	4	N	105	1	0	179	1	160
							116	9									
12	1953	X	1441	-0-	-512	-0-	1402	3	17	4	N	20	1	0			179
							22	9									
01	1953	X	1632	-0-	-321	-0-	1460	3	17	4	N	141	2	0			318
							155	9									

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

08	5828	X	5418	-0-	-410	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5038	-0-	-542	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5196	-0-	-353	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5125	-0-	-245	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5208	-0-	-248	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5176	-0-	-249	-0-	5176	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

08	2449	X	798	-0-	-1651	-0-	723	2	22	4	Y	48					118
							53	9									
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	5319	2	266	4	Y	592	408	1			302
							651	9									
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	3924	2	133	4	Y	628	730	1			200
							691	9									
*11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	3400	2	105	4	Y	586	536	1			250
							645	9									
*12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	4595	2	134	4	Y	393	387	1			256
							432	9									
*01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	97	1	4016	2	Y	311	379	1			188
							77	4	342	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	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5545	3	29	4	N	199	177	1			130
							219	9									
09	5550	X	5508	-0-	-42	-0-	5341	3	29	4	N	125	1	0	181	1	73
							138	9									
10	5735	X	5551	-0-	-184	-0-	5304	3	27	4	N	200	1	0			272
							220	9									
11	5550	X	5354	-0-	-196	-0-	5188	3	24	4	N	129	3	0	186	1	212
							142	9									
12	5735	X	5509	-0-	-226	-0-	5228	3	26	4	N	232	4	0	188	1	252
							255	9									
01	5735	X	5328	-0-	-407	-0-	5208	3	25	4	N	86	6	0	180	1	152
							95	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	8911	-0-	-1784	-0-	8911	3			Y	-0-					73
09	10350	X	8367	-0-	-1983	-0-	8367	3			Y	-0-					73
10	10695	X	8449	-0-	-2246	-0-	8449	3			Y	-0-					73
11	9420	X	8644	-0-	-776	-0-	8644	3			Y	-0-					73
12	9052	X	8931	-0-	-121	-0-	8928	3	3	9	Y	3	3	0			73
*01	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9048	3	3	9	Y	3	3	0			73

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	22723	X	12748	-0-	-9975	-0-	12745	3	3	4	Y	-0-					69
09	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	25271	3	6	4	Y	-0-					69
10	22723	X	21313	-0-	-1410	-0-	21308	3	5	4	Y	-0-					69
11	21930	X	15988	-0-	-5942	-0-	15984	3	4	4	Y	-0-					69
12	20770	X	17589	-0-	-3181	-0-	17571	3	5	4	Y	12	12	0			69
							13	9									
01	22723	X	17191	-0-	-5532	-0-	17177	3	4	4	Y	9	10	0			68
							10	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 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	10664	X	7626	-0-	-3038	-0-	7612	3	6	4	N	7					302
							8	9									
09	10110	X	7931	-0-	-2179	-0-	7925	3	6	4	N	-0-					302
10	10075	X	8103	-0-	-1972	-0-	8097	3	6	4	N	-0-					302
11	11430	X	6072	-0-	-5358	-0-	6069	3	3	4	N	-0-					302
12	11811	X	10938	-0-	-873	-0-	10918	3	8	4	N	11	6	0			307
							12	9									
*01	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8500	3	5	4	N	11	4	0			314
							12	9									

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7360	-0-	-297	-0-	7176	3	28	4	N	142	12	0			215
							156	9									
09	7410	X	7009	-0-	-401	-0-	6831	3	27	4	N	137	12	0	190	1	150
							151	9									
10	7595	X	6563	-0-	-1032	-0-	6523	3	25	4	N	14	9	0			155
							15	9									
11	7320	X	6166	-0-	-1154	-0-	6125	3	24	4	N	15	15	0			155
							17	9									
12	7347	X	6709	-0-	-638	-0-	6661	3	27	4	N	19	19	0			155
							21	9									
01	7347	X	7121	-0-	-226	-0-	7046	3	28	4	N	43	23	0			175
							47	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	4579	3	712	4	N	285	3	0	526	1	454
							314	9									
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	4374	3	705	4	N	148	3	0			599
							163	9									
10	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	4310	3	1347	4	N	236	3	0	178	1	654
							260	9									
11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	3664	3	2498	4	N	60	5	0	362	1	347
							66	9									
12	5611	X	4664	-0-	-947	-0-	3849	3	716	4	N	90	6	0			431
							99	9									
01	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	4153	3	664	4	N	101	8	0			524
							111	9									

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

08	8184	X	7278	-0-	-906	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	7151	-0-	-769	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7358	-0-	-392	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
11	7590	X	7153	-0-	-437	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7270	-0-	-573	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	7100	-0-	-278	-0-	7100	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	532	1	1591	3	N	413	3	0	530	1	220
							4	4	454	9							
09	2790	N	2422	-0-	-368	-0-	563	1	1465	3	N	355	1	0	346	1	228
							3	4	391	9							
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	560	1	1242	3	N	459	1	0	538	1	148
							505	9									
11	2490	N	1860	-0-	-630	-0-	187	1	1166	3	N	461	2	0	347	1	260
							507	9									
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1464	3	6	4	N	362	4	0	175	1	443
							398	9									
01	2294	N	919	-0-	-1375	-0-	155	1	474	3	N	236	2	0	170	1	507
							30	4	260	9							

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

08	7657	X	1832	-0-	-5825	-0-	1666	2	110	4	N	51	188	1			160
							56	9									
09	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11015	2	413	4	N	362	357	1			165
							398	9									
10	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8072	2	214	4	N	376	366	1			175
							414	9									
*11	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	8587	2	277	4	N	284	372	1			87
							312	9									
*12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5264	2	113	4	N	237					324
							261	9									
*01	7657	X	5587	-0-	-2070	-0-	120	1	4985	2	N	358	539	1			143
							88	4	394	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 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	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	11929	3	110	4	N	158	162	1			229
							174	9									
09	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11166	3	101	4	N	-0-					229
10	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10268	3	94	4	N	88	157	1			160
							97	9									
11	8970	X	7622	-0-	-1348	-0-	7298	3	65	4	N	235	1	0			394
							259	9									
12	9269	X	7915	-0-	-1354	-0-	7546	3	71	4	N	271	3	0	186	1	476
							298	9									
01	9269	X	8161	-0-	-1108	-0-	7836	3	75	4	N	227	6	0	333	1	364
							250	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

08	124	N	60	-0-	-64	-0-	16	4	44	9	N	40					354
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	4	73	9	N	66					420
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	4	63	9	N	57	313	1			164
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	4			N	-0-					164
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					229
*01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1388	3	19	4	N	6	6	0			229
							7	9									

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

08	24614	X	22919	-0-	-1695	-0-	22913	3	6	4	N	-0-					93
09	23820	X	22254	-0-	-1566	-0-	22248	3	6	4	N	-0-					93
10	23281	X	22623	-0-	-658	-0-	22617	3	6	4	N	-0-					93
11	24030	X	21865	-0-	-2165	-0-	21860	3	5	4	N	-0-					93
12	24831	X	21020	-0-	-3811	-0-	20989	3	5	4	N	24	24	0			93
							26	9									
01	23002	X	20439	-0-	-2563	-0-	20414	3	5	4	N	18	17	0			94
							20	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

08	16895	X	12744	-0-	-4151	-0-	12742	3	2	4	N	-0-					-0-
09	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	17339	3	2	4	N	-0-					-0-
10	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	20431	3	2	4	N	-0-					-0-
11	20181	X	20181	-0-	-0-	-0-	20179	3	2	4	N	-0-					-0-
12	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	20012	3	3	4	N	-0-					-0-
*01	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	19994	3	2	4	N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

08	3720	X	2488	-0-	-1232	-0-	2364	3	27	4	N	88	3	0			222
							97	9									
09	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	2968	3	31	4	N	66	5	0			283
							73	9									
10	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3251	3	30	4	N	142	4	0	179	1	242
							156	9									
11	3600	X	2950	-0-	-650	-0-	2760	3	26	4	N	149	7	0	181	1	203
							164	9									
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3647	3	43	4	N	40	10	0			233
							44	9									
01	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	2993	3	37	4	N	130	9	0			354
							143	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 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	11935	X	11816	-0-	-119	-0-	11816	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	11525	-0-	-25	-0-	11525	3			N	-0-					-0-
10	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			N	-0-					-0-
11	11430	X	11329	-0-	-101	-0-	11329	3			N	-0-					-0-
12	11811	X	11418	-0-	-393	-0-	11417	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	11904	X	10805	-0-	-1099	-0-	10804	3	1	9	N	1	1	0			-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

08	6448	X	5800	-0-	-648	-0-	5535	3	45	4	N	200	1	0	348	1	120
							220	9									
09	6240	X	5748	-0-	-492	-0-	5550	3	43	4	N	141	1	0			260
							155	9									
10	5859	X	5161	-0-	-698	-0-	4927	3	38	4	N	178	1	0	177	1	260
							196	9									
11	5670	X	4630	-0-	-1040	-0-	4377	3	30	4	N	203	2	0			461
							223	9									
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6072	3	46	4	N	78	2	0	184	1	353
							86	9									
01	5952	X	5653	-0-	-299	-0-	5437	3	41	4	N	159	2	0	360	1	150
							175	9									

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

08	6107	X	5672	-0-	-435	-0-	5399	3	75	4	N	180	3	0	340	1	129
							198	9									
09	5910	X	5687	-0-	-223	-0-	5386	3	71	4	N	209	4	0			334
							230	9									
10	6107	X	5625	-0-	-482	-0-	5370	3	73	4	N	165	3	0	336	1	160
							182	9									
11	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	5098	3	64	4	N	183	6	0			337
							201	9									
12	5704	X	5493	-0-	-211	-0-	5273	3	69	4	N	137	4	0	178	1	292
							151	9									
01	5890	X	5357	-0-	-533	-0-	5171	3	68	4	N	107	6	0	355	1	38
							118	9									

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

08	15810	X	10269	-0-	-5541	-0-	10268	3	1	4	N	-0-					-0-
09	15300	X	11638	-0-	-3662	-0-	11637	3	1	4	N	-0-					-0-
10	14012	X	13878	-0-	-134	-0-	13877	3	1	4	N	-0-					-0-
11	13650	X	10393	-0-	-3257	-0-	10392	3	1	4	N	-0-					-0-
12	14105	X	12576	-0-	-1529	-0-	12575	3	1	4	N	-0-					-0-
01	13888	X	13428	-0-	-460	-0-	13427	3	1	4	N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

08	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6370	3	86	4	N	399	362	1			197
							439	9									
09	6540	X	6288	-0-	-252	-0-	5852	3	77	4	N	326	363	1			160
							359	9									
10	6758	X	6370	-0-	-388	-0-	5902	3	80	4	N	353	411	1			102
							388	9									
11	6540	X	6254	-0-	-286	-0-	5858	3	75	4	N	292	1	0	179	1	214
							321	9									
12	6758	X	6365	-0-	-393	-0-	5925	3	79	4	N	328	3	0	374	1	165
							361	9									
01	6758	X	6207	-0-	-551	-0-	5772	3	69	4	N	333	3	0	358	1	137
							366	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394 X	4820	-0-	-574	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
09	5130 X	4800	-0-	-330	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
10	5146 X	3272	-0-	-1874	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	4980 X	2765	-0-	-2215	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
12	5146 X	4569	-0-	-577	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
01	4960 X	4398	-0-	-562	-0-	4398	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

08	12276 X	9907	-0-	-2369	-0-	9907	3			N	-0-					-0-
09	11880 X	9726	-0-	-2154	-0-	9726	3			N	-0-					-0-
10	10819 X	10582	-0-	-237	-0-	10582	3			N	-0-					-0-
11	10470 X	10437	-0-	-33	-0-	10437	3			N	-0-					-0-
12	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	3			N	-0-					-0-
01	10571 X	10423	-0-	-148	-0-	10423	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

08	6324 X	586	-0-	-5738	-0-	531	2	2	4	Y	48					118
						53	9									
09	6120 X	3940	-0-	-2180	-0-	3846	2	94	4	Y	-0-	118	1			-0-
10	6324 X	4128	-0-	-2196	-0-	4041	2	87	4	Y	-0-					-0-
*11	6120 X	3234	-0-	-2886	-0-	3176	2	58	4	Y	-0-					-0-
*12	6324 X	2013	-0-	-4311	-0-	1968	2	45	4	Y	-0-					-0-
*01	4123 X	45	-0-	-4078	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
						1	4									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

08	11656 X	11432	-0-	-224	-0-	11432	3			N	-0-					-0-
09	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	3			N	-0-					-0-
10	11904 X	9830	-0-	-2074	-0-	9830	3			N	-0-					-0-
11	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	3			N	-0-					-0-
12	11439 X	11414	-0-	-25	-0-	11414	3			N	-0-					-0-
01	11966 X	10137	-0-	-1829	-0-	10137	3			N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

08	10633 X	8888	-0-	-1745	-0-	8716	3	41	4	N	119	185	1			177
						131	9									
09	10290 X	8810	-0-	-1480	-0-	8683	3	42	4	N	77					254
						85	9									
10	10013 X	9190	-0-	-823	-0-	9035	3	43	4	N	102					356
						112	9									
11	9540 X	8985	-0-	-555	-0-	8835	3	39	4	N	101					457
						111	9									
12	9796 X	8179	-0-	-1617	-0-	7986	3	36	4	N	143	16	0			584
						157	9									
01	9176 X	4734	-0-	-4442	-0-	4670	3	18	4	N	42	8	0	188	1	430
						46	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 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	4929	X	4127	-0-	-802	-0-	3483	3	96	4	N	498	1	0	515	1	417
							548	9									
09	4770	X	3965	-0-	-805	-0-	3458	3	96	4	N	374	1	0	345	1	445
							411	9									
10	4836	X	3423	-0-	-1413	-0-	2929	3	86	4	N	371	1	0	178	1	637
							408	9									
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	4999	3	84	4	N	637	206	0	373	1	695
							701	9									
12	4805	X	4150	-0-	-655	-0-	3562	3	94	4	N	449	3	0	365	1	776
							494	9									
*01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	3521	3	93	4	N	517	2	0	730	1	561
							569	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

08	25947	X	25445	-0-	-502	-0-	24794	3	165	4	N	442	38	0	354	1	404
							486	9									
09	25110	X	24102	-0-	-1008	-0-	23309	3	156	4	N	579	38	0	738	1	207
							637	9									
10	25947	X	24432	-0-	-1515	-0-	23638	3	156	4	N	580	31	0	529	1	227
							638	9									
11	25110	X	19049	-0-	-6061	-0-	18362	3	76	4	N	555	35	0	365	1	382
							611	9									
12	25947	X	23772	-0-	-2175	-0-	22994	3	65	4	N	648	48	0	362	1	620
							713	9									
01	25451	X	21145	-0-	-4306	-0-	20465	3	95	4	N	532	49	0	916	1	187
							585	9									

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

08	5053	X	2162	-0-	-2891	-0-	1825	3	337	9	N	306	534	1			329
09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5073	3	699	9	N	635	358	1			606
10	5053	X	2824	-0-	-2229	-0-	2536	3	288	9	N	262	350	1			518
11	4890	X	4506	-0-	-384	-0-	3422	3	1084	9	N	985	1	0	893	1	609
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4615	3	305	9	N	277	2	0	539	1	345
*01	23354	X	23354	-0-	-0-	-0-	22803	3	551	9	N	501	15	0	519	1	312

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3542	3	66	4	N	289	1	0	525	1	278
							318	9									
09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4509	3	609	9	N	554	1	0	178	1	653
10	4185	X	3755	-0-	-430	-0-	3605	3	150	9	N	136	1	0	351	1	437
11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	4622	3	619	9	N	563	3	0	725	1	272
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4159	3	323	9	N	294	4	0			562
*01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4554	3	373	9	N	339	5	0	542	1	354

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

08	806	X	403	-0-	-403	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	780	X	267	-0-	-513	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	620	X	191	-0-	-429	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	510	X	72	-0-	-438	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	403	X	82	-0-	-321	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	403	X	99	-0-	-304	-0-	99	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8060	X	4709	-0-	-3351	-0-	4709	3			N	-0-					121
09	5400	X	4186	-0-	-1214	-0-	4186	3			N	-0-					117
10	5580	X	3803	-0-	-1777	-0-	3803	3			N	-0-					117
11	5400	X	3265	-0-	-2135	-0-	3265	3			N	-0-					117
12	5177	X	3366	-0-	-1811	-0-	3366	3			N	-0-					117
01	4712	X	3219	-0-	-1493	-0-	3219	3			N	-0-					117

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6933	-0-	-1065	-0-	6932	3	1	4	N	-0-					-0-
09	7500	X	6632	-0-	-868	-0-	6631	3	1	4	N	-0-					-0-
10	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6404	-0-	-676	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6540	-0-	-559	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6313	-0-	-631	-0-	6313	3			N	-0-					-0-

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	7471	X	6952	-0-	-519	-0-	6737	3	114	4	N	92	175	1			100
							101	9									
09	7110	X	6707	-0-	-403	-0-	6471	3	123	4	N	103					203
							113	9									
10	7285	X	6819	-0-	-466	-0-	6573	3	127	4	N	108					311
							119	9									
11	6960	X	5865	-0-	-1095	-0-	5666	3	107	4	N	84	182	1			213
							92	9									
12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8385	3	81	4	N	122	11	0	174	1	150
							134	9									
*01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	6809	3	67	4	N	159	7	0			302
							175	9									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	4534	-0-	-1573	-0-	4458	3	13	4	N	57	3	0			164
							63	9									
09	5250	X	5086	-0-	-164	-0-	4994	3	12	4	N	73	3	0			234
							80	9									
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5484	3	14	4	N	85	5	0			314
							94	9									
11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5487	3	13	4	N	88	8	0	185	1	209
							97	9									
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6247	3	16	4	N	94	13	0	180	1	110
							103	9									
*01	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6005	3	15	4	N	107	7	0			210
							118	9									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	45	-0-	-4729	-0-	45	2			Y	-0-					390
09	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	6530	2	142	4	Y	499	736	1			153
							549	9									
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	4394	2	116	4	Y	554	354	1			353
							609	9									
*11	4620	X	4315	-0-	-305	-0-	3742	2	105	4	Y	425	373	1			405
							468	9									
*12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	4766	2	62	4	Y	531	354	1			582
							584	9									
*01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	119	1	4925	2	Y	573	916	1			239
							49	4	630	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14384 X	12439	-0-	-1945	-0-	12439	3			N	-0-					-0-
09	13800 X	12091	-0-	-1709	-0-	12091	3			N	-0-					-0-
10	14074 X	12690	-0-	-1384	-0-	12690	3			N	-0-					-0-
11	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	3			N	-0-					-0-
12	12431 X	11854	-0-	-577	-0-	11853	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	12679 X	11552	-0-	-1127	-0-	11551	3	1	9	N	1	1	0			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

08	5828 X	5632	-0-	-196	-0-	5630	3	2	4	N	-0-					-0-
09	5550 X	5303	-0-	-247	-0-	5301	3	2	4	N	-0-					-0-
10	5549 X	5319	-0-	-230	-0-	5318	3	1	4	N	-0-					-0-
11	5790 X	5042	-0-	-748	-0-	5041	3	1	4	N	-0-					-0-
12	5983 X	5101	-0-	-882	-0-	5100	3	1	4	N	-0-					-0-
01	5642 X	5088	-0-	-554	-0-	5087	3	1	4	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

08	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	3			N	-0-					-0-
09	10590 X	10547	-0-	-43	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
10	10788 X	10506	-0-	-282	-0-	10506	3			N	-0-					-0-
11	11190 X	9885	-0-	-1305	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
12	11563 X	10250	-0-	-1313	-0-	10250	3			N	-0-					-0-
01	11563 X	7502	-0-	-4061	-0-	7502	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	137	1	908	3	N	243	520	1			176
						267	9									
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	120	1	808	3	N	292	148	1			320
						321	9									
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	101	1	110	3	N	240	273	1			287
						264	9									
11	1260 N	567	-0-	-693	-0-	110	1	266	3	N	174	3	0	294	1	164
						191	9									
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	170	1	425	3	N	264	1	0			427
						290	9									
*01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	56	1	2235	3	N	54	11	0	163	1	307
						59	9									

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

08	9083 X	5136	-0-	-3947	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
09	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3			N	-0-					-0-
10	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
11	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8577	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8674	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	12710 X	8524	-0-	-4186	-0-	8522	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	4247 X	2744	-0-	-1503	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
09	3630 X	3137	-0-	-493	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
10	3751 X	3168	-0-	-583	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
11	3630 X	3176	-0-	-454	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
12	3379 X	3263	-0-	-116	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
01	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3139	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20584 X	12867	-0-	-7717	-0-	12858	3	9	4	N	-0-					-0-
09	19920 X	10771	-0-	-9149	-0-	10763	3	8	4	N	-0-					-0-
10	20584 X	9886	-0-	-10698	-0-	9879	3	7	4	N	-0-					-0-
11	19380 X	9564	-0-	-9816	-0-	9558	3	6	4	N	-0-					-0-
12	15531 X	9255	-0-	-6276	-0-	9249	3	6	4	N	-0-					-0-
01	12865 X	8736	-0-	-4129	-0-	8729	3	7	4	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT	-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	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-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

08	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4692	3	53	9	N	48					152
09	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5312	3	28	9	N	25					177
10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4307	3	36	9	N	33					210
11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4589	3	32	9	N	29					239
12	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4579	3	47	9	N	43	5	0			277
*01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4245	3	78	9	N	71	4	0			344

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	15562 X	14452	-0-	-1110	-0-	14271	3	59	4	N	111					376
						122	9									
09	14970 X	14161	-0-	-809	-0-	13982	3	57	4	N	111	355	1			132
						122	9									
10	15314 X	14447	-0-	-867	-0-	14244	3	57	4	N	133					265
						146	9									
11	14640 X	13820	-0-	-820	-0-	13606	3	51	4	N	148	178	1			235
						163	9									
12	14942 X	14100	-0-	-842	-0-	13869	3	53	4	N	162	10	0			387
						178	9									
01	14632 X	13486	-0-	-1146	-0-	13377	3	54	4	N	50	8	0	182	1	247
						55	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	9393	X	8716	-0-	-677	-0-	8665	3	8	4	N	39	3	0			230
							43	9									
09	9090	X	8450	-0-	-640	-0-	8425	3	8	4	N	15	3	0	175	1	67
							17	9									
10	9238	X	8921	-0-	-317	-0-	8884	3	8	4	N	26	3	0			90
							29	9									
11	9000	X	8664	-0-	-336	-0-	8621	3	6	4	N	34	6	0			118
							37	9									
12	9300	X	8769	-0-	-531	-0-	8750	3	6	4	N	12	7	0			123
							13	9									
01	8928	X	8302	-0-	-626	-0-	8288	3	5	4	N	8	8	0			123
							9	9									

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

08	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9205	3	2	4	N	3					200
							3	9									
09	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7420	3	1	4	N	40					240
							44	9									
10	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7209	3	1	4	N	32					272
							35	9									
11	8910	X	7359	-0-	-1551	-0-	7357	3	1	4	N	1	1	0			272
							1	9									
12	9207	X	7575	-0-	-1632	-0-	7566	3	1	4	N	7	2	0			277
							8	9									
01	9207	X	7590	-0-	-1617	-0-	7587	3	1	4	N	2	2	0			277
							2	9									

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

08	3596	X	3054	-0-	-542	-0-	1851	3	656	4	N	497	2	0	356	1	329
							547	9									
09	2880	X	2461	-0-	-419	-0-	1948	3	513	9	N	466	2	0	352	1	441
10	2976	X	2247	-0-	-729	-0-	1746	3	74	4	N	388	4	0	519	1	306
							427	9									
11	2970	X	2051	-0-	-919	-0-	1457	3	167	4	N	388	3	0	180	1	511
							427	9									
12	3069	X	2050	-0-	-1019	-0-	1498	3	188	4	N	331	4	0	518	1	320
							364	9									
01	3069	X	1639	-0-	-1430	-0-	1234	3	75	4	N	300	4	0	496	1	120
							330	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

08	14570	X	9962	-0-	-4608	-0-	9962	3	N	-0-			-0-
09	11430	X	9851	-0-	-1579	-0-	9851	3	N	-0-			-0-
10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	3	N	-0-			-0-
11	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	3	N	-0-			-0-
12	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	3	N	-0-			-0-
*01	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	310	1	585	3	N	314	351	1			239
							9	4	345	9							
09	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	290	1	576	3	N	238	178	1			299
							12	4	262	9							
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	300	1	482	3	N	234	171	1			362
							10	4	257	9							
11	1200	N	896	-0-	-304	-0-	280	1	388	3	N	203	356	1			209
							5	4	223	9							
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	310	1	251	3	N	199	179	1			229
							4	4	219	9							
01	1054	N	711	-0-	-343	-0-	310	1	135	3	N	240	357	1			112
							2	4	264	9							

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

08	13299	X	12581	-0-	-718	-0-	12581	3			N	-0-					-0-
09	12870	X	12126	-0-	-744	-0-	12126	3			N	-0-					-0-
10	13082	X	12415	-0-	-667	-0-	12415	3			N	-0-					-0-
11	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13918	3			N	-0-					-0-
12	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12922	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*01	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12638	3	2	9	N	2	2	0			-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

08	12834	X	11440	-0-	-1394	-0-	11351	3	12	4	N	70	10	0			198
							77	9									
09	12420	X	10867	-0-	-1553	-0-	10807	3	12	4	N	44	9	0	176	1	57
							48	9									
10	11780	X	10956	-0-	-824	-0-	10879	3	12	4	N	59	8	0			108
							65	9									
11	11400	X	7052	-0-	-4348	-0-	6982	3	8	4	N	56	9	0			155
							62	9									
12	11718	X	9534	-0-	-2184	-0-	9459	3	10	4	N	59	14	0			200
							65	9									
01	11439	X	10143	-0-	-1296	-0-	10070	3	11	4	N	56	17	0	174	1	65
							62	9									

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

08	4588	X	146	-0-	-4442	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5605	2	101	4	Y	-0-					-0-
10	4588	X	3618	-0-	-970	-0-	3583	2	35	4	Y	-0-					-0-
*11	4440	X	2698	-0-	-1742	-0-	2642	2	56	4	Y	-0-					-0-
*12	4588	X	4561	-0-	-27	-0-	4492	2	69	4	Y	-0-					-0-
*01	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	103	1	4282	2	Y	-0-					-0-
							31	4									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

08	13392	X	12201	-0-	-1191	-0-	11999	3	202	9	Y	184	420	1			148
09	12690	X	11538	-0-	-1152	-0-	11361	3	177	9	Y	161	176	1			133
10	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	11662	3	569	9	Y	517	181	0	354	1	115
11	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	13719	3	693	9	Y	630	388	0	89	1	268
12	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	15289	3	7	4	Y	771	431	0	349	1	259
							848	9									
*01	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	12961	3	517	9	Y	470	415	0	90	1	224

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	176	1			359
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	177	1			418
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	178	1			572
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	326	1			312
12	14B2 EXT	121	-0-	121	121	11	4	110	9	N	100					412
01	14B2 EXT	258	-0-	258	379	21	4	237	9	N	215	357	1			270

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

08	4960 X	4572	-0-	-388	-0-	3983	3	134	4	Y	414	723	1			274
						455	9									
09	4800 X	3274	-0-	-1526	-0-	2748	3	83	4	Y	403	448	1			229
						443	9									
10	4960 X	4313	-0-	-647	-0-	3463	3	132	4	Y	653	638	1			244
						718	9									
11	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4032	3	26	4	Y	647	1	0	553	1	337
						712	9									
12	4557 X	2789	-0-	-1768	-0-	2288	3	84	4	Y	379	2	0	449	1	265
						417	9									
*01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4298	3	145	4	Y	422	5	0	447	1	235
						464	9									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

08	18662 X	14586	-0-	-4076	-0-	14585	3	1	4	N	-0-					-0-
09	17940 X	15320	-0-	-2620	-0-	15320	3			N	-0-					-0-
10	16895 X	15795	-0-	-1100	-0-	15795	3			N	-0-					-0-
11	16350 X	15220	-0-	-1130	-0-	15220	3			N	-0-					-0-
12	16585 X	15558	-0-	-1027	-0-	15558	3			N	-0-					-0-
01	15841 X	14839	-0-	-1002	-0-	14839	3			N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	270	1	723	3	N	449	352	1			472
						62	4	494	9							
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	300	1	453	3	N	413	351	1			534
						31	4	454	9							
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	310	1	289	3	N	472	355	1			651
						89	4	519	9							
11	780 N	387	-0-	-393	-0-	40	1	295	3	N	-0-					651
						52	4									
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					651
*01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1060	3	157	4	N	593	872	1			372
						652	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

08	11160 X	7870	-0-	-3290	-0-	7831	3	30	4	Y	8	8	0	15	1	10
						9	9									
09	9960 X	8778	-0-	-1182	-0-	8529	3	37	4	Y	193	9	0	10	1	184
						212	9									
10	9424 X	8926	-0-	-498	-0-	8653	3	38	4	Y	214	8	0	161	1	229
						235	9									
11	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8166	3	32	4	Y	227	14	0	250	1	192
						250	9									
12	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8359	3	32	4	Y	236	16	0	93	1	319
						260	9									
01	9083 X	8452	-0-	-631	-0-	8184	3	31	4	Y	215	19	0	358	1	157
						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	8122	X	7071	-0-	-1051	-0-	7012	3	50	4	Y	8	4	0	338	1	563
							9	9									
09	7830	X	7272	-0-	-558	-0-	6980	3	51	4	Y	219	4	0	553	1	225
							241	9									
10	7998	X	7537	-0-	-461	-0-	7235	3	52	4	Y	227	4	0	198	1	250
							250	9									
11	7800	X	7306	-0-	-494	-0-	7013	3	48	4	Y	223	9	0	271	1	193
							245	9									
12	8060	X	7377	-0-	-683	-0-	7071	3	51	4	Y	232	11	0	93	1	321
							255	9									
01	7533	X	7198	-0-	-335	-0-	6933	3	49	4	Y	196	13	0	358	1	146
							216	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

08	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9215	3	356	9	N	324	349	1			322
09	9840	X	9578	-0-	-262	-0-	9578	3			N	-0-					322
10	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	9656	3	971	9	N	883	883	0			322
11	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12026	3	1	4	N	560	550	0			332
							616	9									
12	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12155	3	3	4	N	423	423	0			332
							465	9									
01	10633	X	8151	-0-	-2482	-0-	7770	3	381	9	N	346	346	0			332

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

08	17639	X	16484	-0-	-1155	-0-	16267	3	56	4	N	146	353	1			187
							161	9									
09	16740	X	15822	-0-	-918	-0-	15609	3	53	4	N	145					332
							160	9									
10	17298	X	15102	-0-	-2196	-0-	14893	3	49	4	N	145	354	1			123
							160	9									
11	16740	X	16288	-0-	-452	-0-	16098	3	48	4	N	129					252
							142	9									
12	17205	X	15550	-0-	-1655	-0-	15284	3	50	4	N	196	20	0			428
							216	9									
01	16492	X	14896	-0-	-1596	-0-	14582	3	47	4	N	243	15	0	551	1	105
							267	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	106	119	1			98
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	205	77	1			226
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	244	174	1			296
11	1050	X	737	-0-	-313	-0-	654	3	83	9	N	75	3	0	200	1	168
12	992	X	992	-0-	-0-	-0-	736	3	256	9	N	233	1	0	192	1	208
*01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1419	3	133	9	N	121	2	0	177	1	150

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

08	0	W	6687	-0-	6687	20174	6687	3			N	-0-					-0-
09	0	W	6580	-0-	6580	26754	6580	3			N	-0-					-0-
10	33483	X	6729	-0-	-26754	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	5128	-0-	-1502	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	2639	-0-	-4212	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*01	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	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	7347	X	5699	-0-	-1648	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	5404	-0-	-1706	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	5897	-0-	-1419	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	5296	-0-	-1784	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5672	-0-	-776	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
*01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

08	3317	X	3051	-0-	-266	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3005	-0-	-188	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2809	-0-	-281	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

08	3317	X	1652	-0-	-1665	-0-	1347	3	165	4	N	127	176	1				220
							140	9										
09	3210	X	1554	-0-	-1656	-0-	1379	3	166	4	N	8						228
							9	9										
10	3317	X	1201	-0-	-2116	-0-	795	3	153	4	N	230	153	1				305
							253	9										
11	2760	X	1416	-0-	-1344	-0-	1092	3	117	4	N	188	179	1				314
							207	9										
12	1984	X	1638	-0-	-346	-0-	1476	3	145	4	N	15	1	0				328
							17	9										
*01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1577	3	161	4	N	176	1	0	346	1		157
							194	9										

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	1147	3	1230	4	N	618	336	1				609
							680	9										
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	1067	3	966	4	N	275	369	1				515
							303	9										
10	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1317	3	258	4	N	314	350	1				479
							345	9										
11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	1556	3	256	4	N	261	1	0	340	1		399
							287	9										
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	1576	3	342	4	N	448	2	0	363	1		482
							493	9										
*01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	1529	3	398	4	N	384	2	0	533	1		331
							422	9										

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

08	12555	X	10890	-0-	-1665	-0-	10890	3			N	-0-						-0-
09	12150	X	10029	-0-	-2121	-0-	10029	3			N	-0-						-0-
10	12555	X	10566	-0-	-1989	-0-	10566	3			N	-0-						-0-
11	12150	X	9614	-0-	-2536	-0-	9614	3			N	-0-						-0-
12	11966	X	3193	-0-	-8773	-0-	3193	3			N	-0-						-0-
01	10881	X	10473	-0-	-408	-0-	10473	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	3844	X	3368	-0-	-476	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3137	-0-	-583	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3222	-0-	-622	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2948	-0-	-502	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2322	-0-	-1057	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2125	-0-	-1254	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

08	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	318	1	838	4	N	317	349	1			98
							349	9									
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	549	1	13	4	N	409	181	1			326
							450	9									
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	430	1	9	4	N	377	351	1			352
							415	9									
11	1470	N	848	-0-	-622	-0-	444	1	7	4	N	361	522	1			191
							397	9									
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	418	1	18	4	N	256	173	1			274
							282	9									
01	868	N	615	-0-	-253	-0-	247	1	21	4	N	315	359	1			230
							347	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4586	3	42	4	N	56	1	0			235
							62	9									
09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5096	3	46	4	N	52	1	0	176	1	110
							57	9									
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6512	3	62	4	N	79	2	0			187
							87	9									
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5601	3	49	4	N	37	4	0			220
							41	9									
12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5457	3	48	4	N	47	5	0			262
							52	9									
01	5859	X	5386	-0-	-473	-0-	5237	3	46	4	N	94	6	0			350
							103	9									

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

08	13454	X	12998	-0-	-456	-0-	12656	3	36	4	N	278	9	0	179	1	469
							306	9									
09	13020	X	3518	-0-	-9502	-0-	3389	3	11	4	N	107	3	0	186	1	387
							118	9									
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	1					388
11	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					388
12	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					388
01	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					388

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

08	3906	X	405	-0-	-3501	-0-	389	2	5	4	N	10					82
							11	9									
09	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	5760	2	264	4	N	349					431
							384	9									
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	4609	2	146	4	N	492	546	1			377
							541	9									
*11	3780	X	3426	-0-	-354	-0-	2948	2	100	4	N	344	536	1			185
							378	9									
*12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	4502	2	145	4	N	390					575
							429	9									
*01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	106	1	4404	2	N	440	540	1			475
							88	4	484	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557 X	4045	-0-	-512	-0-	3404	3	117	4	N	476	351	1			408
						524	9									
09	4410 X	3705	-0-	-705	-0-	3216	3	109	4	N	345	351	1			402
						380	9									
10	4092 X	3879	-0-	-213	-0-	3319	3	112	4	N	407	176	1			633
						448	9									
11	3960 X	3666	-0-	-294	-0-	3258	3	104	4	N	276	524	1			385
						304	9									
12	4030 X	3643	-0-	-387	-0-	3241	3	96	4	N	278	349	1			314
						306	9									
01	4030 X	3681	-0-	-349	-0-	3150	3	98	4	N	394	1	0	180	1	527
						433	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

08	5363 X	4130	-0-	-1233	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
09	5190 X	3983	-0-	-1207	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
10	5363 X	4041	-0-	-1322	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
11	4860 X	3905	-0-	-955	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
12	5022 X	4087	-0-	-935	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
01	4123 X	4075	-0-	-48	-0-	4075	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	5396	-0-	-1114	-0-	4519	3	219	4	N	598	1	0	739	1	168
						658	9									
09	6300 X	4957	-0-	-1343	-0-	4196	3	208	4	N	503	1	0	532	1	138
						553	9									
10	6510 X	4299	-0-	-2211	-0-	3693	3	148	4	N	416	1	0	348	1	205
						458	9									
11	5220 X	1659	-0-	-3561	-0-	1480	3	74	4	N	95	1	0	182	1	117
						105	9									
12	5394 X	4999	-0-	-395	-0-	4262	3	128	4	N	554	5	0	184	1	482
						609	9									
01	5394 X	3904	-0-	-1490	-0-	3173	3	149	4	N	529	4	0	724	1	283
						582	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

08	4123 X	1932	-0-	-2191	-0-	310	1	1289	3	N	243	1	0	353	1	530
						66	4	267	9							
09	3990 X	2550	-0-	-1440	-0-	300	1	1827	3	N	366	2	0	355	1	539
						20	4	403	9							
10	4123 X	2235	-0-	-1888	-0-	290	1	1711	3	N	186	2	0	176	1	547
						29	4	205	9							
11	3990 X	933	-0-	-3057	-0-	170	1	494	3	N	215	1	0			761
						32	4	237	9							
12	4123 X	2457	-0-	-1666	-0-	280	1	1661	3	N	351	4	0	720	1	388
						130	4	386	9							
01	2635 X	1555	-0-	-1080	-0-	280	1	904	3	N	246	2	0			632
						100	4	271	9							

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

08	6913 X	4971	-0-	-1942	-0-	4970	3	1	4	N	-0-					-0-
09	6480 X	4547	-0-	-1933	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
10	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
11	4950 X	4585	-0-	-365	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
12	5115 X	4107	-0-	-1008	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
*01	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	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 #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044 X	8967	-0-	-1077	-0-	8960	3	7	4	N	-0-					-0-
09	9720 X	8861	-0-	-859	-0-	8854	3	7	4	N	-0-					-0-
10	9641 X	9181	-0-	-460	-0-	9174	3	7	4	N	-0-					-0-
11	9420 X	8604	-0-	-816	-0-	8598	3	6	4	N	-0-					-0-
12	9734 X	8423	-0-	-1311	-0-	8418	3	5	4	N	-0-					-0-
01	9176 X	8769	-0-	-407	-0-	8763	3	6	4	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

08	4681 X	4469	-0-	-212	-0-	4070	3	113	4	N	260	353	1			220
						286	9									
09	4500 X	4367	-0-	-133	-0-	3927	3	102	4	N	307					527
						338	9									
10	4619 X	4180	-0-	-439	-0-	3927	3	106	4	N	134					661
						147	9									
11	4440 X	4156	-0-	-284	-0-	3733	3	94	4	N	299	530	1			430
						329	9									
12	4526 X	4125	-0-	-401	-0-	3793	3	95	4	N	215	1	0	159	1	485
						237	9									
01	4526 X	4109	-0-	-417	-0-	3775	3	95	4	N	217	1	0	356	1	345
						239	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-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2379	3	43	4	Y	533	1	0	517	1	299
						586	9									
09	2790 X	2572	-0-	-218	-0-	2249	3	41	4	Y	256	1	0	178	1	376
						282	9									
10	2883 X	2582	-0-	-301	-0-	2212	3	39	4	Y	301	1	0	363	1	313
						331	9									
11	2790 X	2257	-0-	-533	-0-	2103	3	27	4	Y	115	3	0			425
						127	9									
12	2883 X	2215	-0-	-668	-0-	1965	3	32	4	Y	198	3	0	271	1	349
						218	9									
01	2883 X	1569	-0-	-1314	-0-	1403	3	28	4	Y	125	3	0	205	1	266
						138	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

08	3503 X	2871	-0-	-632	-0-	2656	3	16	4	N	181	1	0	337	1	60
						199	9									
09	3360 X	2954	-0-	-406	-0-	2770	3	10	4	N	158	1	0			217
						174	9									
10	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3498	3	7	4	N	130	1	0			346
						143	9									
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2774	3	6	4	N	177	3	0	361	1	159
						195	9									
12	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	3897	3	3	4	N	179	5	0	179	1	154
						197	9									
01	3658 X	3237	-0-	-421	-0-	3044	3	3	4	N	173	5	0			322
						190	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	397	-0-	-223	-0-	311	3	86	4	Y	-0-					-0-
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	378	3	52	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	440	3	59	4	Y	27	1	0			26
							30	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	419	3	64	4	Y	101	1	0			126
							111	9									
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	491	3	70	4	Y	229	1	0	81	1	273
							252	9									
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	518	3	68	4	Y	124	2	0	160	1	235
							136	9									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

*08	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	3282	3	1	4	N	-0-					85
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3371	3	1	4	N	-0-					82
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3188	3	1	4	N	-0-					82
11	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	2944	3	1	4	N	-0-					82
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3856	3	1	4	N	-0-					82
*01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4080	3	1	4	N	-0-					82

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

08	14229	X	11763	-0-	-2466	-0-	11763	3			N	-0-					-0-
09	13770	X	8871	-0-	-4899	-0-	8871	3			N	-0-					-0-
10	11315	X	10458	-0-	-857	-0-	10458	3			N	-0-					-0-
11	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	3			N	-0-					-0-
12	11749	X	8938	-0-	-2811	-0-	8938	3			N	-0-					-0-
01	11749	X	10996	-0-	-753	-0-	10996	3			N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

08	651	N	585	-0-	-66	-0-	375	1	210	9	N	191	188	1			295
09	450	N	209	-0-	-241	-0-	139	1	1	4	N	63	176	1			182
							69	9									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	458	1	2	4	N	131	178	1			135
							144	9									
11	570	N	354	-0-	-216	-0-	288	1	4	4	N	56					191
							62	9									
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	276	1	1	4	N	140					331
							154	9									
01	589	N	366	-0-	-223	-0-	279	1	87	9	N	79	180	1			230

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

08	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	23213	3			N	-0-					-0-
09	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	17592	3			N	-0-					-0-
10	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	16897	3			N	-0-					-0-
11	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	3			N	-0-					-0-
12	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	3			N	-0-					-0-
*01	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	1862	-0-	-1641	-0-	1814	3	5	4	N	39	175	1			57
							43	9									
09	2970	X	1562	-0-	-1408	-0-	1558	3	4	4	N	-0-					57
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3062	3	7	4	N	37					94
							41	9									
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4962	3	13	4	N	29	1	0			122
							32	9									
12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4180	3	11	4	N	2	2	0			122
							2	9									
*01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3831	3	10	4	N	2	2	0			122
							2	9									

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	687	1	222	3	N	155	4	0	176	1	335
							171	9									
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	454	1	227	9	N	206	172	1			369
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	255	1	91	9	N	83	177	1			275
11	1050	N	331	-0-	-719	-0-	262	1	3	4	N	60					335
							66	9									
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					335
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	531	1	89	4	N	99	179	1			255
							109	9									

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

08	3937	X	1017	-0-	-2920	-0-	684	3	21	4	N	284	4	0	531	1	417
							312	9									
09	3570	X	2119	-0-	-1451	-0-	1694	3	54	4	N	337	5	0			749
							371	9									
10	3689	X	1428	-0-	-2261	-0-	986	3	48	4	N	358	2	0	341	1	764
							394	9									
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	9					773
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	28	180	1			621
01	2201	X	233	-0-	-1968	-0-	4	4	229	9	N	208					829

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

08	9424	X	8117	-0-	-1307	-0-	7893	3	103	4	N	110	347	1			90
							121	9									
09	9120	X	8040	-0-	-1080	-0-	7830	3	96	4	N	104					194
							114	9									
10	8773	X	8703	-0-	-70	-0-	8502	3	113	4	N	80					274
							88	9									
11	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8691	3	101	4	N	106	178	1			202
							117	9									
12	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9739	3	114	4	N	87	3	0	187	1	99
							96	9									
01	8711	X	8350	-0-	-361	-0-	8155	3	120	4	N	68	3	0			164
							75	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12399	3	17	4	N	160	8	0	175	1	200
							176	9									
09	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11237	3	14	4	N	99	8	0			291
							109	9									
10	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	10911	3	13	4	N	81	7	0	182	1	183
							89	9									
11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6700	3	7	4	N	100	8	0			275
							110	9									
12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9534	3	11	4	N	107	12	0	177	1	193
							118	9									
*01	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10073	3	12	4	N	98	15	0	169	1	107
							108	9									

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3165	3	48	4	N	583	700	1			320
							641	9									
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	2900	3	30	4	N	381	363	1			338
							419	9									
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	3673	3	32	4	N	621	535	1			424
							683	9									
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3610	3	528	9	N	480	1	0	538	1	365
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	3603	3	583	9	N	530	1	0	360	1	534
*01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3532	3	502	9	N	456	2	0	546	1	442

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	540	3	1380	4	N	310	357	1			255
							341	9									
09	2130	X	1765	-0-	-365	-0-	456	3	1160	4	N	135	176	1			214
							149	9									
10	2201	X	53	-0-	-2148	-0-	9	3	44	4	N	-0-					214
11	2130	X	1666	-0-	-464	-0-	963	3	514	4	N	172	2	0	181	1	203
							189	9									
12	2201	X	1877	-0-	-324	-0-	885	3	692	4	N	273	2	0	174	1	300
							300	9									
01	2201	X	2056	-0-	-145	-0-	856	3	958	4	N	220	2	0	376	1	142
							242	9									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

08	3968	X	3315	-0-	-653	-0-	3030	3	133	4	N	138	1	0	232	1	126
							152	9									
09	3840	X	2994	-0-	-846	-0-	2659	3	108	4	N	206	1	0	99	1	232
							227	9									
10	3844	X	2330	-0-	-1514	-0-	2050	3	91	4	N	172	1	0	179	1	224
							189	9									
11	3720	X	1890	-0-	-1830	-0-	1739	3	70	4	N	74	3	0	151	1	144
							81	9									
12	3720	X	2014	-0-	-1706	-0-	1683	3	70	4	N	237	3	0	169	1	209
							261	9									
01	3317	X	1882	-0-	-1435	-0-	1659	3	68	4	N	141	176	1			174
							155	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	206	-0-	-383	-0-	54	3	7	4	N	132	12	0	177	1	455
							145	9									
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	156	3	22	4	N	66	6	0			515
							73	9									
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	4	61	9	N	55					570
11	210	N	22	-0-	-188	-0-	20	4	2	9	N	2					572
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					593
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	42	4	92	9	N	84					677

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33232	X	21991	-0-	-11241	-0-	21734	3	257	9	N	234	36	0	175	1	240
09	32160	X	15970	-0-	-16190	-0-	15805	3	165	9	N	150	27	0	176	1	187
10	31682	X	22335	-0-	-9347	-0-	22079	3	256	9	N	233	14	0			406
11	31074	X	31074	-0-	-0-	-0-	30664	3	410	9	N	373	35	0	510	1	234
12	29977	X	29632	-0-	-345	-0-	29337	3	295	9	N	268	37	0	179	1	286
*01	26524	X	26524	-0-	-0-	-0-	26210	3	314	9	N	285	39	0			532

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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	25978	X	22383	-0-	-3595	-0-	22026	3	62	4	N	268	31	0			459
							295	9									
09	25140	X	21671	-0-	-3469	-0-	21348	3	50	4	N	248	32	0	348	1	327
							273	9									
10	25420	X	18788	-0-	-6632	-0-	18506	3	45	4	N	215	22	0			520
							237	9									
11	23580	X	21353	-0-	-2227	-0-	20975	3	49	4	N	299	41	0	541	1	237
							329	9									
12	22940	X	21239	-0-	-1701	-0-	20902	3	51	4	N	260	44	0	181	1	272
							286	9									
01	22382	X	20539	-0-	-1843	-0-	20124	3	49	4	N	333	49	0	359	1	197
							366	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340 X	4130	-0-	-210	-0-	3813	3	317	9	N	288	5	0	352	1	105
09	4200 X	3943	-0-	-257	-0-	3626	3	317	9	N	288	5	0	188	1	200
10	4340 X	4072	-0-	-268	-0-	3746	3	326	9	N	296	5	0	176	1	315
11	4170 X	3625	-0-	-545	-0-	3407	3	218	9	N	198	8	0	366	1	139
12	4185 X	4056	-0-	-129	-0-	3739	3	317	9	N	288	11	0	188	1	228
*01	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4328	3	372	9	N	338	14	0	190	1	362

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1317	3	50	4	N	260	1	0	353	1	264
						286	9									
09	1950 N	1530	-0-	-420	-0-	1226	3	47	4	N	234	2	0	188	1	308
						257	9									
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1248	3	47	4	N	248	2	0	188	1	366
						273	9									
11	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1277	3	37	4	N	245	3	0	181	1	427
						270	9									
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	1818	3	46	4	N	261	5	0	178	1	505
						287	9									
*01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2028	3	68	4	N	234	6	0	369	1	364
						257	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

08	7006 X	6210	-0-	-796	-0-	6030	3	69	4	N	101	1	0			288
						111	9									
09	6780 X	6375	-0-	-405	-0-	6194	3	60	4	N	110	180	1			218
						121	9									
10	6696 X	4293	-0-	-2403	-0-	4172	3	44	4	N	70	1	0			287
						77	9									
11	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8050	3	42	4	N	109	3	0	186	1	207
						120	9									
12	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6253	3	64	4	N	101	3	0	180	1	125
						111	9									
01	6603 X	6207	-0-	-396	-0-	5995	3	61	4	N	137	4	0	181	1	77
						151	9									

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

08	6293 X	2136	-0-	-4157	-0-	2136	3			N	-0-					319
09	6090 X	2866	-0-	-3224	-0-	2866	3			N	-0-					319
10	5983 X	1877	-0-	-4106	-0-	1877	3			N	-0-					319
11	3900 X	2741	-0-	-1159	-0-	2684	3	57	9	N	52	1	0	180	1	190
12	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	3995	3	132	4	N	94	3	0			281
						103	9									
*01	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	4984	3	127	4	N	143	5	0	180	1	239
						157	9									

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

08	6913 X	6335	-0-	-578	-0-	6334	3	1	4	N	-0-					-0-
09	6690 X	5970	-0-	-720	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
10	6913 X	5998	-0-	-915	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
11	6690 X	5770	-0-	-920	-0-	5769	3	1	4	N	-0-					-0-
12	6510 X	5877	-0-	-633	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
01	6324 X	5786	-0-	-538	-0-	5786	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	10440	-0-	-379	-0-	10439	3	1	4	N	-0-					-0-
09	10470	X	9804	-0-	-666	-0-	9803	3	1	4	N	-0-					-0-
10	10726	X	9993	-0-	-733	-0-	9992	3	1	4	N	-0-					-0-
11	10200	X	6927	-0-	-3273	-0-	6926	3	1	4	N	-0-					-0-
12	10447	X	1240	-0-	-9207	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01	10447	X	8531	-0-	-1916	-0-	8530	3	1	4	N	-0-					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

08	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1503	3	69	4	N	256	4	0	176	1	446
							282	9									
09	1560	X	1152	-0-	-408	-0-	798	3	354	9	N	322	10	0	343	1	415
10	1612	X	196	-0-	-1416	-0-	46	4	150	9	N	136	177	1			374
11	1800	X	894	-0-	-906	-0-	840	4	54	9	N	49					423
12	1860	X	102	-0-	-1758	-0-	52	4	50	9	N	45					468
01	1860	X	76	-0-	-1784	-0-	74	4	2	9	N	2	179	1			291

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

*07	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13389	3	1	4	N	11	3	0			58
							12	9									
08	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	10984	3	1	4	N	15	3	0			70
							17	9									
09	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9915	3	1	4	N	24	3	0			91
							26	9									
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7445	3	1	4	N	2	2	0			91
							2	9									
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4082	3	2	9	N	2	2	0			91
12	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1530	3	1	9	N	1	1	0			91
*01	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12697	3	1	4	N	93	8	0			176
							102	9									

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

08	3503	X	2699	-0-	-804	-0-	2301	3	93	4	N	277	1	0	348	1	240
							305	9									
09	3390	X	2743	-0-	-647	-0-	2279	3	99	4	N	332	1	0	364	1	207
							365	9									
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2807	3	131	4	N	382	1	0	355	1	233
							420	9									
11	3030	X	2770	-0-	-260	-0-	2359	3	103	4	N	280	3	0	185	1	325
							308	9									
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	2682	3	98	4	N	373	4	0	179	1	515
							410	9									
*01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3367	3	110	4	N	344	7	0	540	1	312
							378	9									

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

08	4619	X	3885	-0-	-734	-0-	3608	3	277	9	N	252	2	0	172	1	423
09	4440	X	3706	-0-	-734	-0-	3394	3	312	9	N	284	2	0	345	1	360
10	4588	X	4021	-0-	-567	-0-	3678	3	343	9	N	312	2	0	355	1	315
11	4320	X	3414	-0-	-906	-0-	3158	3	256	9	N	233	4	0	182	1	362
12	4092	X	3974	-0-	-118	-0-	3666	3	308	9	N	280	7	0	187	1	448
*01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4329	3	309	9	N	281	10	0	358	1	361

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	4824	3	167	4	N	370	551	1			273
							407	9									
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	4583	3	153	4	N	442	332	1			383
							486	9									
10	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	4738	3	162	4	N	462	543	1			302
							508	9									
11	5520	X	5405	-0-	-115	-0-	4760	3	158	4	N	443	3	0	192	1	550
							487	9									
12	5704	X	5441	-0-	-263	-0-	4744	3	156	4	N	492	4	0	178	1	860
							541	9									
01	5394	X	5380	-0-	-14	-0-	4659	3	154	4	N	515	5	0	1267	1	103
							567	9									

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	5821	3	111	4	N	300	4	0	535	1	155
							330	9									
09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	5726	3	112	4	N	335	4	0	169	1	317
							369	9									
10	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6001	3	124	4	N	356	5	0	178	1	490
							392	9									
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	5782	3	122	4	N	382	9	0	548	1	315
							420	9									
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	5784	3	126	4	N	361	10	0	189	1	477
							397	9									
*01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	5657	3	125	4	N	392	12	0	738	1	119
							431	9									

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

08	19437	X	14795	-0-	-4642	-0-	14795	3			N	-0-					-0-
09	18660	X	15555	-0-	-3105	-0-	15555	3			N	-0-					-0-
10	17422	X	8135	-0-	-9287	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
11	16860	X	14710	-0-	-2150	-0-	14710	3			N	-0-					-0-
12	17329	X	5	-0-	-17324	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	16089	X	10619	-0-	-5470	-0-	10619	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

08	7068	X	6398	-0-	-670	-0-	5723	3	214	4	Y	419	5	0	140	1	274
							461	9									
09	6840	X	5821	-0-	-1019	-0-	5172	3	200	4	Y	408	5	0	448	1	229
							449	9									
10	6851	X	6296	-0-	-555	-0-	5373	3	200	4	Y	657	4	0	638	1	244
							723	9									
11	6390	X	6269	-0-	-121	-0-	5356	3	194	4	Y	654	8	0	553	1	337
							719	9									
12	6386	X	5738	-0-	-648	-0-	5142	3	171	4	Y	386	9	0	449	1	265
							425	9									
01	6386	X	507	-0-	-5879	-0-	49	3	458	9	Y	416	447	1			234

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	290	1	1035	3	N	423	4	0	345	1	438
							465	9									
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	280	1	897	3	N	608	6	0	526	1	514
							669	9									
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	300	1	442	3	N	377	4	0	166	1	721
							21	4	415	9							
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	290	1	634	3	N	656	7	0	1178	1	192
							104	4	722	9							
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	290	1	854	3	N	194	8	0			378
							77	4	213	9							
*01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	300	1	781	3	N	377	10	0	355	1	390
							65	4	415	9							

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

08	3999	X	3344	-0-	-655	-0-	3284	3	15	4	N	41	6	0			167
							45	9									
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3946	3	87	9	N	79	6	0			240
10	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	3382	3	3	4	N	72	7	0			305
							79	9									
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3400	3	89	9	N	81	10	0	183	1	193
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3384	3	79	9	N	72	12	0	179	1	74
01	4154	X	3377	-0-	-777	-0-	3285	3	92	9	N	84	13	0			145

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	1433	3	761	4	N	76	175	1			255
							84	9									
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	1703	3	741	4	N	79					334
							87	9									
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	1540	3	781	4	N	78	178	1			234
							86	9									
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	1693	3	773	4	N	85	169	1			150
							94	9									
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1602	3	270	4	N	67					217
							74	9									
01	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	1683	3	58	9	N	53	1	0	189	1	80

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19840	X	15994	-0-	-3846	-0-	15944	3	50	9	N	45	18	0			309
09	18900	X	14943	-0-	-3957	-0-	14816	3	127	9	N	115	14	0	177	1	233
10	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	19836	3	174	9	N	158	26	0			365
11	18000	X	16453	-0-	-1547	-0-	16284	3	3	4	N	151	31	0	360	1	125
							166	9									
12	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	18017	3	196	9	N	178	43	0			260
01	19995	X	16131	-0-	-3864	-0-	15978	3	153	9	N	139	41	0	181	1	177

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

08	11346	X	7788	-0-	-3558	-0-	5625	3	2045	4	N	107	4	0			325
							118	9									
09	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	8904	3	2081	4	N	156	6	0	174	1	301
							172	9									
10	11346	X	9519	-0-	-1827	-0-	7387	3	1969	4	N	148	7	0			442
							163	9									
11	10980	X	10233	-0-	-747	-0-	7879	3	2171	4	N	166	13	0	360	1	235
							183	9									
12	10602	X	10186	-0-	-416	-0-	7722	3	2264	4	N	182	17	0	180	1	220
							200	9									
01	11346	X	9797	-0-	-1549	-0-	7466	3	2168	4	N	148	18	0	180	1	170
							163	9									

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11591	3	17	4	N	57	11	0			196
							63	9									
09	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12832	3	16	4	N	64	10	0			250
							70	9									
10	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11570	3	14	4	N	69	13	0			306
							76	9									
11	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9253	3	9	4	N	64	15	0	181	1	174
							70	9									
12	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12176	3	15	4	N	92	25	0	179	1	62
							101	9									
*01	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12183	3	15	4	N	90	28	0			124
							99	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

08	9021	X	7431	-0-	-1590	-0-	7431	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	6737	-0-	-1633	-0-	6736	3	1	4	N	-0-					-0-
10	8556	X	6508	-0-	-2048	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	6459	-0-	-1521	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	6331	-0-	-1574	-0-	6331	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6183	-0-	-1257	-0-	6183	3			N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

08	6293	X	5447	-0-	-846	-0-	5008	3	53	4	N	351	356	1			302
							386	9									
09	5730	X	5058	-0-	-672	-0-	4724	3	52	4	N	256	178	1			380
							282	9									
10	5921	X	5155	-0-	-766	-0-	4784	3	54	4	N	288	331	1			337
							317	9									
11	5370	X	4767	-0-	-603	-0-	4468	3	48	4	N	228	358	1			207
							251	9									
12	5456	X	4973	-0-	-483	-0-	4686	3	55	4	N	211	174	1			244
							232	9									
01	5456	X	4923	-0-	-533	-0-	4565	3	50	4	N	280	1	0	358	1	165
							308	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18197	X	17607	-0-	-590	-0-	17536	3	20	4	N	46	12	0			188
							51	9									
09	20460	X	10909	-0-	-9551	-0-	10865	3	11	4	N	30	8	0			210
							33	9									
10	21142	X	4434	-0-	-16708	-0-	4411	3	5	4	N	16	3	0			223
							18	9									
11	20460	X	4196	-0-	-16264	-0-	4164	3	4	4	N	25	4	0	177	1	67
							28	9									
12	17608	X	2247	-0-	-15361	-0-	2231	3	3	4	N	12	2	0			77
							13	9									
01	17608	X	1408	-0-	-16200	-0-	1398	3	1	4	N	8	2	0			83
							9	9									

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

08	30752	X	13878	-0-	-16874	-0-	13815	3	11	4	N	47	12	0			165
							52	9									
09	34727	X	34727	-0-	-0-	-0-	34512	3	28	4	N	170	32	0	176	1	127
							187	9									
10	28024	X	25585	-0-	-2439	-0-	25436	3	21	4	N	116	20	0			223
							128	9									
11	27442	X	27442	-0-	-0-	-0-	27235	3	22	4	N	168	45	0	179	1	167
							185	9									
12	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	24930	3	18	4	N	146	45	0	180	1	88
							161	9									
01	35898	X	26182	-0-	-9716	-0-	25940	3	22	4	N	200	53	0	180	1	55
							220	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

08	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14668	3	43	4	N	158	4	0	175	1	309
							174	9									
09	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10081	3	25	4	N	108	3	0	176	1	238
							119	9									
10	10447	X	9992	-0-	-455	-0-	9829	3	22	4	N	128	4	0			362
							141	9									
11	12990	X	10667	-0-	-2323	-0-	10517	3	23	4	N	115	8	0	359	1	110
							127	9									
12	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13374	3	43	4	N	160	15	0			255
							176	9									
01	13423	X	12041	-0-	-1382	-0-	11859	3	33	4	N	135	15	0	177	1	198
							149	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

08	4247	X	3606	-0-	-641	-0-	3599	3	7	9	N	6	1	0			47
09	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	3424	3	4	9	N	4	1	0			50
10	3906	X	3419	-0-	-487	-0-	3415	3	4	9	N	4	1	0			53
11	3720	X	716	-0-	-3004	-0-	671	3	45	9	N	41					94
12	3689	X	103	-0-	-3586	-0-	103	3			N	-0-					94
01	3596	X	156	-0-	-3440	-0-	156	3			N	-0-					94

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17484	X	15648	-0-	-1836	-0-	15612	3	5	4	N	28	9	0			212
							31	9									
09	16920	X	984	-0-	-15936	-0-	983	3	1	4	N	-0-					212
10	16647	X	1153	-0-	-15494	-0-	1153	3			N	-0-					212
11	15150	X	546	-0-	-14604	-0-	543	3	3	9	N	3	1	0	164	1	50
12	15655	X	373	-0-	-15282	-0-	373	3			N	-0-					50
01	15655	X	228	-0-	-15427	-0-	228	3			N	-0-					50

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

08	682	N	666	-0-	-16	-0-	290	1	31	3	N	314	524	1			370
							345	9									
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	290	1	334	3	N	264	1	0	177	1	456
							9	4	290	9							
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	280	1	347	3	N	344	1	0	347	1	452
							8	4	378	9							
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	220	1	205	3	N	186	1	0	170	1	467
							14	4	205	9							
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	240	1	486	3	N	256	2	0	171	1	550
							29	4	282	9							
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	260	1	481	3	N	298	2	0	357	1	489
							31	4	328	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

08	4433	X	3261	-0-	-1172	-0-	2899	3	362	9	N	329	531	1			350
09	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3244	3	464	9	N	422					772
10	4154	X	2063	-0-	-2091	-0-	1888	3	175	9	N	159					931
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	3806	3	726	9	N	660	1	0	866	1	724
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3266	3	428	9	N	389	2	0	356	1	755
*01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3247	3	620	9	N	564	3	0	866	1	450

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

08	8277	X	6530	-0-	-1747	-0-	6492	3	3	4	Y	32	1	0			111
							35	9									
09	8010	X	5649	-0-	-2361	-0-	5629	3	2	4	Y	16	2	0	90	1	35
							18	9									
10	7998	X	4624	-0-	-3374	-0-	4619	3	1	4	Y	4	2	0			37
							4	9									
11	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9421	3	3	4	Y	40	1	0			76
							44	9									
12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7842	3	3	4	Y	42	1	0	87	1	30
							46	9									
*01	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6994	3	2	4	Y	62	1	0			91
							68	9									

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

08	27311	X	17432	-0-	-9879	-0-	17003	3	45	4	N	349	7	0	357	1	204
							384	9									
09	22200	X	17821	-0-	-4379	-0-	17531	3	38	4	N	229	8	0	177	1	248
							252	9									
10	19282	X	18070	-0-	-1212	-0-	17834	3	42	4	N	176	7	0			417
							194	9									
11	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18265	3	44	4	N	206	15	0	363	1	245
							227	9									
12	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	17885	3	44	4	N	171	17	0	179	1	220
							188	9									
01	18414	X	17311	-0-	-1103	-0-	17103	3	41	4	N	152	19	0	179	1	174
							167	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23746 X	15886	-0-	-7860	-0-	15825	3	11	4	Y	45	13	0			105
						50	9									
09	21180 X	6652	-0-	-14528	-0-	6626	3	5	4	Y	19	7	0	85	1	32
						21	9									
10	21235 X	55	-0-	-21180	-0-	51	3	4	9	Y	4					36
11	20550 X	12393	-0-	-8157	-0-	12346	3	8	4	Y	35	6	0			65
						39	9									
12	24660 X	24660	-0-	-0-	-0-	24568	3	15	4	Y	70	11	0	81	1	43
						77	9									
*01	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	19739	3	12	4	Y	62	11	0			94
						68	9									

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

08	11284 X	8073	-0-	-3211	-0-	8064	3	7	4	N	2	2	0			136
						2	9									
09	8760 X	7958	-0-	-802	-0-	7950	3	6	4	N	2	2	0			136
						2	9									
10	9052 X	7201	-0-	-1851	-0-	7193	3	6	4	N	2	2	0			136
						2	9									
11	8760 X	7399	-0-	-1361	-0-	7389	3	6	4	N	4	4	0			136
						4	9									
12	8060 X	7447	-0-	-613	-0-	7435	3	6	4	N	5	4	0			137
						6	9									
01	8215 X	7206	-0-	-1009	-0-	7196	3	6	4	N	4	5	0			136
						4	9									

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
09	104 X	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1					1
10	111 X	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2					3
11	120 X	101	-0-	-19	-0-	91	3	10	9	Y	9					12
12	124 X	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-	12	1			-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

08	4557 X	4195	-0-	-362	-0-	4195	3			N	-0-					175
09	5790 X	4069	-0-	-1721	-0-	4069	3			N	-0-					175
10	5983 X	4023	-0-	-1960	-0-	4023	3			N	-0-					175
11	5790 X	3853	-0-	-1937	-0-	3852	3	1	9	N	1	1	0			175
12	4371 X	3948	-0-	-423	-0-	3947	3	1	9	N	1	1	0			175
01	4216 X	3879	-0-	-337	-0-	3878	3	1	9	N	1	1	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-					247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3073	-0-	-337	-0-	2600	3	95	4	N	344	1	0	352	1	211
							378	9									
09	3300	X	2820	-0-	-480	-0-	2461	3	92	4	N	243	1	0	182	1	271
							267	9									
10	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	2498	3	95	4	N	353	1	0	373	1	250
							388	9									
11	3150	X	2818	-0-	-332	-0-	2421	3	92	4	N	277	2	0	175	1	350
							305	9									
12	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2456	3	94	4	N	305	2	0	342	1	311
							336	9									
01	3069	X	2902	-0-	-167	-0-	2448	3	92	4	N	329	3	0	367	1	270
							362	9									

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

08	24056	X	14685	-0-	-9371	-0-	14637	3	48	9	N	44	14	0			167
09	24545	X	24545	-0-	-0-	-0-	24319	3	226	9	N	205	25	0			347
10	21793	X	19993	-0-	-1800	-0-	19850	3	143	9	N	130	16	0			461
11	21282	X	21282	-0-	-0-	-0-	21095	3	187	9	N	170	27	0	360	1	244
12	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	18855	3	145	9	N	132	27	0			349
01	25358	X	19771	-0-	-5587	-0-	19582	3	189	9	N	172	32	0	180	1	309

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

08	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	17682	3	27	4	N	60					207
							66	9									
09	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	16245	3	25	4	N	50					257
							55	9									
10	16213	X	15384	-0-	-829	-0-	15318	3	23	4	N	39	181	1			115
							43	9									
11	17190	X	15750	-0-	-1440	-0-	15675	3	22	4	N	48					163
							53	9									
12	17763	X	15316	-0-	-2447	-0-	15203	3	21	4	N	84	18	0			229
							92	9									
01	17763	X	16151	-0-	-1612	-0-	16052	3	24	4	N	68	15	0	184	1	98
							75	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

08	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	16735	3	124	9	N	113	4	0			344
09	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	11918	3	1	4	N	88	3	0	175	1	254
							97	9									
10	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	9295	3	1452	4	N	80	3	0			331
							88	9									
11	11640	X	10298	-0-	-1342	-0-	10196	3	5	4	N	88	6	0	179	1	234
							97	9									
12	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	15683	3	1	4	N	114	12	0	179	1	157
							125	9									
*01	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12825	3	2	4	N	119	12	0	179	1	85
							131	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	12320	-0-	-1072	-0-	12319	3	1	4	N	-0-					234
09	12960	X	11836	-0-	-1124	-0-	11835	3	1	4	N	-0-	1	0			233
10	12183	X	9477	-0-	-2706	-0-	9475	3	1	4	N	1	1	0			233
							1	9									
11	12510	X	10587	-0-	-1923	-0-	10583	3	1	4	N	3	2	0			234
							3	9									
12	12927	X	4797	-0-	-8130	-0-	4796	3	1	9	N	1	1	0			234
01	12307	X	11818	-0-	-489	-0-	11814	3	4	9	N	4	4	0			234

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

08	3720	X	1658	-0-	-2062	-0-	379	1	783	3	N	326	11	0	170	1	377
							137	4	359	9							
09	3600	X	1002	-0-	-2598	-0-	336	1	405	3	N	55	12	0			420
							200	4	61	9							
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	514	1	1716	3	N	486	7	0	337	1	562
							318	4	535	9							
11	4320	X	2323	-0-	-1997	-0-	510	1	1514	3	N	111	3	0	508	1	162
							177	4	122	9							
12	4464	X	1283	-0-	-3181	-0-	258	1	868	3	N	75					237
							74	4	83	9							
01	3069	X	2116	-0-	-953	-0-	276	1	1513	3	N	269	179	1			327
							31	4	296	9							

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

08	7378	X	3347	-0-	-4031	-0-	3343	3	1	4	N	3					90
							3	9									
09	7140	X	5612	-0-	-1528	-0-	5610	3	2	4	N	-0-					90
10	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7565	3	2	4	N	7					97
							8	9									
11	5520	X	2660	-0-	-2860	-0-	2657	3	1	4	N	2					99
							2	9									
12	5208	X	3253	-0-	-1955	-0-	3253	3			N	-0-					99
*01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8267	3	2	4	N	1	1	0			99
							1	9									

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

08	13516	X	10569	-0-	-2947	-0-	10568	3	1	4	N	-0-					157
09	11940	X	10999	-0-	-941	-0-	10998	3	1	4	N	-0-					143
10	10881	X	10528	-0-	-353	-0-	10527	3	1	4	N	-0-					143
11	10530	X	10327	-0-	-203	-0-	10326	3	1	4	N	-0-					143
12	10695	X	10409	-0-	-286	-0-	10408	3	1	4	N	-0-					143
01	11377	X	10304	-0-	-1073	-0-	10303	3	1	4	N	-0-					143

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

08	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9091	3	188	4	N	517	696	1			420
							569	9									
09	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	11927	3	343	4	N	879	1	0	903	1	395
							967	9									
10	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	10595	3	309	4	N	872	2	0	715	1	550
							959	9									
11	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	11002	3	274	4	N	888	5	0	1061	1	372
							977	9									
12	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	11274	3	255	4	N	946	7	0	568	1	743
							1041	9									
*01	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	10884	3	248	4	N	756	9	0	1096	1	394
							832	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	9059	-0-	-4457	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
09	13080	X	8475	-0-	-4605	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
10	13516	X	8263	-0-	-5253	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
11	13080	X	7695	-0-	-5385	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
12	11005	X	7505	-0-	-3500	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	6638	-0-	-2414	-0-	6638	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

08	18569	X	7343	-0-	-11226	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
09	10770	X	6690	-0-	-4080	-0-	6690	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	172	-0-	-10957	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	7441	-0-	-2609	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	8673	-0-	-813	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	6515	-0-	-832	-0-	6515	3			N	-0-					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

08	7657	X	6371	-0-	-1286	-0-	6370	3	1	4	N	-0-					-0-
09	6840	X	6681	-0-	-159	-0-	6680	3	1	4	N	-0-					-0-
10	6510	X	5616	-0-	-894	-0-	5615	3	1	4	N	-0-					-0-
11	6300	X	5093	-0-	-1207	-0-	5092	3	1	4	N	-0-					-0-
12	6386	X	5522	-0-	-864	-0-	5521	3	1	4	N	-0-					-0-
01	6913	X	5354	-0-	-1559	-0-	5353	3	1	4	N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	219	192	1			363
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1416	3	179	9	Y	163	115	1			411
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	471	3	300	9	Y	273	199	1			485
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	309	3	46	9	Y	42	289	1			238
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	928	3	3	9	Y	3					241
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	311	3	19	9	Y	17					258

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

08	51096	X	51096	-0-	-0-	-0-	51090	3	6	4	N	-0-					-0-
09	45316	X	45316	-0-	-0-	-0-	45311	3	5	4	N	-0-					-0-
10	39493	X	39493	-0-	-0-	-0-	39489	3	4	4	N	-0-					-0-
11	31217	X	31217	-0-	-0-	-0-	31214	3	3	4	N	-0-					-0-
12	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	26984	3	3	4	N	-0-					-0-
*01	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	22788	3	3	4	N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

08	17887	X	3733	-0-	-14154	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
09	17310	X	3617	-0-	-13693	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
10	16523	X	6268	-0-	-10255	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
11	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	18585	3			N	-0-					-0-
12	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
*01	94329	X	94329	-0-	-0-	-0-	94328	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
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18073	X	15224	-0-	-2849	-0-	15223	3	1	4	N	-0-					110
09	17520	X	15126	-0-	-2394	-0-	15124	3	2	4	N	-0-					110
10	18104	X	15474	-0-	-2630	-0-	15473	3	1	4	N	-0-					110
11	17520	X	13260	-0-	-4260	-0-	13259	3	1	4	N	-0-					110
12	17577	X	11721	-0-	-5856	-0-	11711	3	1	4	N	8	8	0			110
							9	9									
*01	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16664	3	2	4	N	9	9	0			110
							10	9									

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						505
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						505
10	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	6466	3	941	9	N	855	23	0	1217	1		120
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	3270	3	925	9	N	841	17	0	688	1		256
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	13	3	99	9	N	90	8	0	170	1		168
01	5487	X	4006	-0-	-1481	-0-	3214	3	792	9	N	720	21	0	529	1		338

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

08	5425	X	1839	-0-	-3586	-0-	1746	3	7	4	Y	78	162	1				199
							86	9										
09	2670	X	1647	-0-	-1023	-0-	1475	3	11	4	Y	146	63	1				282
							161	9										
10	1767	X	908	-0-	-859	-0-	599	3	309	9	Y	281	137	1				426
11	1770	X	398	-0-	-1372	-0-	346	3	4	4	Y	44	254	1				216
							48	9										
12	1829	X	600	-0-	-1229	-0-	598	3	2	9	Y	2						218
01	1829	X	490	-0-	-1339	-0-	471	3	19	9	Y	17						235

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

08	2449	X	1957	-0-	-492	-0-	1829	3	19	4	N	99	5	0	182	1		135
							109	9										
09	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	1748	3	20	4	N	102	5	0				232
							112	9										
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1754	3	22	4	N	101	4	0	172	1		157
							111	9										
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1908	3	16	4	N	85	7	0				235
							94	9										
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1869	3	17	4	N	18	8	0				245
							20	9										
01	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1860	3	16	4	N	9	9	0				245
							10	9										

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

08	11966	X	8642	-0-	-3324	-0-	8587	3	16	4	Y	35	27	1				43
							39	9										
09	11580	X	9549	-0-	-2031	-0-	9479	3	17	4	Y	48	28	1				63
							53	9										
10	11222	X	10177	-0-	-1045	-0-	10123	3	17	4	Y	34						97
							37	9										
11	10860	X	9855	-0-	-1005	-0-	9756	3	16	4	Y	75	62	1				110
							83	9										
12	10943	X	9751	-0-	-1192	-0-	9681	3	16	4	Y	49	8	0	28	1		123
							54	9										
01	10168	X	3731	-0-	-6437	-0-	3655	3	9	4	Y	61	2	0	87	1		95
							67	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	4685	-0-	-5111	-0-	4635	3	9	4	Y	37	27	1			45
							41	9									
09	9480	X	5307	-0-	-4173	-0-	5248	3	9	4	Y	45	30	1			60
							50	9									
10	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	10970	3	19	4	Y	35					95
							39	9									
11	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9301	3	16	4	Y	75	61	1			109
							83	9									
12	9362	X	5060	-0-	-4302	-0-	4999	3	10	4	Y	46	3	0	29	1	123
							51	9									
01	11036	X	3165	-0-	-7871	-0-	3093	3	6	4	Y	60	1	0	87	1	95
							66	9									

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

08	12121	X	8324	-0-	-3797	-0-	8273	3	11	4	Y	36	27	1			45
							40	9									
09	11730	X	9007	-0-	-2723	-0-	8944	3	10	4	Y	48	30	1			63
							53	9									
10	11160	X	10239	-0-	-921	-0-	10188	3	12	4	Y	35					98
							39	9									
11	10800	X	9608	-0-	-1192	-0-	9515	3	10	4	Y	75	63	1			110
							83	9									
12	10633	X	9505	-0-	-1128	-0-	9442	3	10	4	Y	48	6	0	29	1	123
							53	9									
01	10230	X	8635	-0-	-1595	-0-	8560	3	7	4	Y	62	3	0	87	1	95
							68	9									

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

08	0	W	8406	-0-	8406	25914	8406	3			N	-0-					-0-
09	0	W	7367	-0-	7367	33281	7367	3			N	-0-					-0-
10	41773	X	8492	-0-	-33281	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	5939	-0-	-3061	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	1484	-0-	-7041	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*01	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10328	3	2	4	N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

08	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	3			N	-0-					-0-
09	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	3			N	-0-					-0-
10	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	8119	-0-	-2231	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
12	10695	X	7928	-0-	-2767	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
01	10695	X	7702	-0-	-2993	-0-	7702	3			N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3385	3	1	4	N	-0-					-0-
*01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					557
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					558
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

08	4340	X	2230	-0-	-2110	-0-	1886	3	15	4	N	299	526	1				310
							329	9										
09	4200	X	4147	-0-	-53	-0-	3732	3	30	4	N	350						660
							385	9										
10	4123	X	3699	-0-	-424	-0-	3336	3	26	4	N	306	689	1				277
							337	9										
11	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	3108	3	22	4	N	355	349	1				283
							391	9										
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3100	3	22	4	N	349	182	1				450
							384	9										
01	4278	X	3451	-0-	-827	-0-	3044	3	22	4	N	350	1	0	361	1		438
							385	9										

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

08	8835	X	8239	-0-	-596	-0-	8183	3	15	4	Y	37	27	1				45
							41	9										
09	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8535	3	15	4	Y	45	30	1				60
							50	9										
10	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10077	3	16	4	Y	35						95
							39	9										
11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9928	3	15	4	Y	75	61	1				109
							83	9										
12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9502	3	15	4	Y	46	5	0	28	1		122
							51	9										
01	8835	X	3405	-0-	-5430	-0-	3332	3	6	4	Y	61	1	0	87	1		95
							67	9										

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

08	7161	X	4708	-0-	-2453	-0-	4475	3	24	4	Y	190	5	0	469	1		149
							209	9										
09	6930	X	4206	-0-	-2724	-0-	3973	3	49	4	Y	167	5	0	177	1		134
							184	9										
10	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	3033	3	53	4	Y	343	3	0	358	1		116
							377	9										
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4577	3	82	4	Y	252	7	0	90	1		271
							277	9										
12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4573	3	76	4	Y	351	7	0	353	1		262
							386	9										
01	4712	X	4525	-0-	-187	-0-	4373	3	83	4	Y	63	8	0	91	1		226
							69	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	11917	-0-	-3242	-0-	11794	3	28	4	Y	86	92	1			88
							95	9									
09	14070	X	12245	-0-	-1825	-0-	12127	3	23	4	Y	86	47	1			127
							95	9									
10	13144	X	12281	-0-	-863	-0-	12183	3	19	4	Y	72					199
							79	9									
11	12450	X	12048	-0-	-402	-0-	11932	3	18	4	Y	89	138	1			150
							98	9									
12	12865	X	12411	-0-	-454	-0-	12267	3	20	4	Y	113	9	0	95	1	159
							124	9									
01	12648	X	12281	-0-	-367	-0-	12134	3	31	4	Y	105	8	0	89	1	167
							116	9									

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	12218	-0-	-2352	-0-	12102	3	27	4	Y	81	86	1			84
							89	9									
09	14100	X	11074	-0-	-3026	-0-	10953	3	26	4	Y	86	45	1			125
							95	9									
10	13826	X	10067	-0-	-3759	-0-	9960	3	27	4	Y	73					198
							80	9									
11	12930	X	9048	-0-	-3882	-0-	8925	3	26	4	Y	88	137	1			149
							97	9									
12	13206	X	9476	-0-	-3730	-0-	9323	3	29	4	Y	113	8	0	95	1	159
							124	9									
*01	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16025	3	27	4	Y	103	8	0	88	1	166
							113	9									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	8566	-0-	-3834	-0-	8512	3	13	4	Y	37	27	1			45
							41	9									
09	11910	X	9076	-0-	-2834	-0-	9012	3	11	4	Y	48	30	1			63
							53	9									
10	11160	X	9689	-0-	-1471	-0-	9637	3	13	4	Y	35					98
							39	9									
11	10530	X	8812	-0-	-1718	-0-	8706	3	12	4	Y	85	63	1			120
							94	9									
12	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9319	3	16	4	Y	51	8	0	32	1	131
							56	9									
01	9703	X	8853	-0-	-850	-0-	8773	3	15	4	Y	59	6	0	92	1	92
							65	9									

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7375	3	25	4	Y	81	86	1			84
							89	9									
09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8028	3	28	4	Y	91	45	1			130
							100	9									
10	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8496	3	32	4	Y	73					203
							80	9									
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8002	3	30	4	Y	88	140	1			151
							97	9									
12	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8226	3	29	4	Y	113	9	0	96	1	159
							124	9									
*01	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7116	3	19	4	Y	103	6	0	89	1	167
							113	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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	10075	X	8184	-0-	-1891	-0-	8183	3	1	4	Y	-0-					10
09	9750	X	8880	-0-	-870	-0-	8877	3	1	4	Y	2					12
							2	9									
10	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9445	3	1	4	Y	-0-					12
11	8550	X	8061	-0-	-489	-0-	8056	3	1	4	Y	4					16
							4	9									
12	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8989	3	1	4	Y	3	3	0			16
							3	9									
01	9455	X	3508	-0-	-5947	-0-	3508	3			Y	-0-					16

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

*07	10943	X	8793	-0-	-2150	-0-	8792	3	1	9	Y	1					9
08	10788	X	7482	-0-	-3306	-0-	7482	3			Y	-0-					9
09	10440	X	8313	-0-	-2127	-0-	8312	3	1	9	Y	1					10
10	10788	X	10233	-0-	-555	-0-	10233	3			Y	-0-					10
11	8520	X	8087	-0-	-433	-0-	8081	3	6	9	Y	5					15
12	8804	X	6658	-0-	-2146	-0-	6656	3	2	9	Y	2	2	0			15
01	10230	X	8065	-0-	-2165	-0-	8064	3	1	9	Y	1	1	0			15

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

08	6603	X	6404	-0-	-199	-0-	6324	3	80	9	Y	73	7	0	134	1	178
09	6360	X	6225	-0-	-135	-0-	6145	3	80	9	Y	73	7	0			244
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5415	3	44	4	Y	61	5	0			300
							67	9									
11	7890	X	5763	-0-	-2127	-0-	4522	3	1206	4	Y	32	7	0			325
							35	9									
12	8153	X	5335	-0-	-2818	-0-	4713	3	455	4	Y	152	8	0	246	1	223
							167	9									
01	6448	X	5230	-0-	-1218	-0-	5113	3	30	4	Y	79	10	0			292
							87	9									

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

08	15283	X	13163	-0-	-2120	-0-	13049	3	25	4	Y	81	86	1			84
							89	9									
09	14490	X	11378	-0-	-3112	-0-	11260	3	23	4	Y	86	45	1			125
							95	9									
10	14539	X	13806	-0-	-733	-0-	13707	3	19	4	Y	73					198
							80	9									
11	13620	X	13357	-0-	-263	-0-	13238	3	22	4	Y	88	137	1			149
							97	9									
12	14074	X	13412	-0-	-662	-0-	13261	3	26	4	Y	114	9	0	95	1	159
							125	9									
01	13795	X	12427	-0-	-1368	-0-	12293	3	22	4	Y	102	7	0	88	1	166
							112	9									

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

08	12400	X	7627	-0-	-4773	-0-	7626	3	1	4	N	-0-					-0-
09	12000	X	6443	-0-	-5557	-0-	6442	3	1	4	N	-0-					-0-
10	12400	X	5929	-0-	-6471	-0-	5928	3	1	4	N	-0-					-0-
11	9930	X	5440	-0-	-4490	-0-	5439	3	1	4	N	-0-					-0-
12	8804	X	5543	-0-	-3261	-0-	5542	3	1	4	N	-0-					-0-
01	7626	X	3854	-0-	-3772	-0-	3853	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
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	2210	-0-	-5943	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	2707	-0-	-4283	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	3573	-0-	-3650	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	2207	-0-	-4783	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	2527	-0-	-3146	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	1804	-0-	-1761	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	6624	-0-	-6427	-0-	6623	3	1	4	N	-0-					-0-
09	12150	X	6968	-0-	-5182	-0-	6967	3	1	4	N	-0-					-0-
10	11098	X	7425	-0-	-3673	-0-	7424	3	1	4	N	-0-					-0-
11	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7440	3	1	4	N	-0-					-0-
12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7682	3	1	4	N	-0-					-0-
*01	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10053	3	1	4	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6794	-0-	-367	-0-	6794	3			Y	-0-					10
09	6930	X	6627	-0-	-303	-0-	6626	3	1	9	Y	1					11
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			Y	-0-					11
11	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7042	3	6	9	Y	5					16
12	7068	X	6888	-0-	-180	-0-	6885	3	3	9	Y	3	3	0			16
01	7285	X	6940	-0-	-345	-0-	6936	3	4	9	Y	4	4	0			16

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7464	-0-	-596	-0-	7463	3	1	4	N	-0-					-0-
09	7800	X	7494	-0-	-306	-0-	7493	3	1	4	N	-0-					-0-
10	8060	X	7813	-0-	-247	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	7194	-0-	-36	-0-	7193	3	1	4	N	-0-					-0-
12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7725	-0-	-87	-0-	7723	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	510	3	160	9	N	145					471
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	441	3	251	9	N	228	178	1			521
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	447	3	55	9	N	50					571
11	660	N	392	-0-	-268	-0-	306	3	86	9	N	78	354	1			295
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	N	1					296
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	183	3	287	9	N	261					557

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
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	4793	3	992	4	Y	-0-					34
09	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	1154	3	986	4	Y	-0-					34
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	3233	3	1049	4	Y	12					46
							13	9									
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	3306	3	1028	4	Y	17					63
							19	9									
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3003	3	1061	4	Y	14	1	0			76
							15	9									
*01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1639	3	1076	4	Y	-0-					76

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

08	10013	X	9094	-0-	-919	-0-	8741	3	74	4	N	254	1	0	540	1	203
							279	9									
09	9570	X	8730	-0-	-840	-0-	8237	3	66	4	N	388	1	0	356	1	234
							427	9									
10	9703	X	8830	-0-	-873	-0-	8259	3	65	4	N	460	1	0	532	1	161
							506	9									
11	9150	X	8255	-0-	-895	-0-	7764	3	54	4	N	397	2	0	370	1	186
							437	9									
12	9362	X	8403	-0-	-959	-0-	7889	3	54	4	N	418	2	0	345	1	257
							460	9									
01	9083	X	8407	-0-	-676	-0-	7879	3	53	4	N	432	3	0	351	1	335
							475	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

08	9641	X	7952	-0-	-1689	-0-	7574	3	102	4	N	251	8	0	187	1	281
							276	9									
09	9330	X	6958	-0-	-2372	-0-	6470	3	64	4	N	385	8	0	366	1	292
							424	9									
10	8835	X	7871	-0-	-964	-0-	7269	3	98	4	N	458	7	0	379	1	364
							504	9									
11	8220	X	7642	-0-	-578	-0-	7128	3	101	4	N	375	12	0	382	1	345
							413	9									
12	8494	X	8063	-0-	-431	-0-	7497	3	109	4	N	415	13	0	365	1	382
							457	9									
01	7967	X	5230	-0-	-2737	-0-	4824	3	73	4	N	303	12	0	372	1	301
							333	9									

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

08	5270	X	4864	-0-	-406	-0-	4145	3	83	4	N	578	526	1			305
							636	9									
09	5220	X	4217	-0-	-1003	-0-	3724	3	79	4	N	376	168	1			513
							414	9									
10	5394	X	4916	-0-	-478	-0-	4265	3	83	4	N	516	562	1			467
							568	9									
11	5220	X	4431	-0-	-789	-0-	3956	3	67	4	N	371	533	1			305
							408	9									
12	4867	X	4503	-0-	-364	-0-	4094	3	68	4	N	310	350	1			265
							341	9									
01	4929	X	4402	-0-	-527	-0-	3857	3	54	4	N	446	547	1			164
							491	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	1426	N	624	-0-	-802	-0-	392	3	13	4	N	199	181	1			762
							219	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	625	3	226	4	N	481	4	0	524	1	715
							529	9									
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	409	3	49	4	N	243	180	1			778
							267	9									
11	600	N	320	-0-	-280	-0-	101	3	34	4	N	168	21	0	527	1	398
							185	9									
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	67	3	161	4	N	233	13	0			618
							256	9									
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	469	3	179	4	N	385	182	1			821
							424	9									

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

08	7099	X	3550	-0-	-3549	-0-	3472	3	3	4	Y	68	1	0	63	1	119
							75	9									
09	6690	X	2711	-0-	-3979	-0-	2638	3	73	9	Y	66	1	0			184
10	4464	X	2423	-0-	-2041	-0-	2360	3	63	9	Y	57	1	0			240
11	3450	X	2090	-0-	-1360	-0-	2060	3	30	9	Y	27	2	0			265
12	3565	X	2131	-0-	-1434	-0-	1969	3	162	9	Y	147	2	0	201	1	209
01	3565	X	2090	-0-	-1475	-0-	2013	3	1	4	Y	69					278
							76	9									

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1019	3	9	4	Y	130	57	1			432
							143	9									
09	1560	N	196	-0-	-1364	-0-	80	3	11	4	Y	95	118	1			409
							105	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	676	3	6	4	Y	36					445
							40	9									
11	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2720	3	6	4	Y	191	1	0	119	1	516
							210	9									
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1449	3	5	4	Y	16	1	0	117	1	414
							18	9									
*01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1781	3	360	9	Y	327	1	0	232	1	508

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

08	7843	X	5610	-0-	-2233	-0-	5533	3	77	9	Y	70	4	0	155	1	196
09	7590	X	5504	-0-	-2086	-0-	5427	3	77	9	Y	70	4	0			262
10	5208	X	4828	-0-	-380	-0-	4763	3	65	9	Y	59	3	0			318
11	8850	X	5359	-0-	-3491	-0-	5325	3	34	9	Y	31	7	0			342
12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	8982	3	174	9	Y	158	13	0	259	1	228
*01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8049	3	90	9	Y	82	14	0			296

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

08	4433	X	2977	-0-	-1456	-0-	2317	3	660	9	Y	600	2	0	531	1	200
09	4290	X	2472	-0-	-1818	-0-	1850	3	622	9	Y	565	2	0	351	1	412
10	4433	X	2472	-0-	-1961	-0-	1935	3	537	9	Y	488	3	0			897
11	3840	X	2899	-0-	-941	-0-	2191	3	708	9	Y	644	4	0	1033	1	504
12	3968	X	2323	-0-	-1645	-0-	1682	3	641	9	Y	583	5	0	954	1	128
01	2976	X	2470	-0-	-506	-0-	1817	3	653	9	Y	594	7	0			715

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	16213	X	15027	-0-	-1186	-0-	13858	3	377	4	N	720	12	0	695	1	604
							792	9									
09	15510	X	14459	-0-	-1051	-0-	13136	3	366	4	N	870	12	0	891	1	571
							957	9									
10	15810	X	14731	-0-	-1079	-0-	13331	3	380	4	N	927	11	0	900	1	587
							1020	9									
11	15180	X	15045	-0-	-135	-0-	13740	3	362	4	N	857	22	0	1065	1	357
							943	9									
12	15035	X	14559	-0-	-476	-0-	13089	3	377	4	N	994	24	0	569	1	758
							1093	9									
01	15035	X	14381	-0-	-654	-0-	12995	3	371	4	N	923	29	0	1072	1	580
							1015	9									

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	747	3	226	4	Y	101	1	0	60	1	414
							111	9									
09	1260	N	344	-0-	-916	-0-	34	3	218	4	Y	84	113	1			385
							92	9									
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	424	3	108	4	Y	36	1	0			420
							40	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1474	3	154	4	Y	195	3	0	113	1	499
							215	9									
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1171	3	41	4	Y	17	3	0	113	1	400
							19	9									
*01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1233	3	29	4	Y	284	4	0	225	1	455
							312	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

08	16585	X	14738	-0-	-1847	-0-	14475	3	50	4	N	194	12	0	187	1	198
							213	9									
09	15810	X	14149	-0-	-1661	-0-	13680	3	47	4	N	384	12	0	364	1	206
							422	9									
10	15779	X	13161	-0-	-2618	-0-	12723	3	41	4	N	361	10	0	178	1	379
							397	9									
11	14760	X	12296	-0-	-2464	-0-	11867	3	49	4	N	345	16	0	363	1	345
							380	9									
12	15004	X	10581	-0-	-4423	-0-	10223	3	32	4	N	296	15	0	183	1	443
							326	9									
*01	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	14958	3	51	4	N	444	28	0	583	1	276
							488	9									

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	901	3	79	4	Y	130	61	1			450
							143	9									
09	1770	N	380	-0-	-1390	-0-	53	3	209	4	Y	107	123	1			434
							118	9									
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	715	3	76	4	Y	36					470
							40	9									
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2082	3	98	4	Y	194	2	0	127	1	535
							213	9									
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1775	3	102	4	Y	17	3	0	121	1	428
							19	9									
*01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	1756	3	282	4	Y	329	3	0	240	1	514
							362	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	9114	X	5089	-0-	-4025	-0-	5036	3	22	4	N	28	3	0			189
							31	9									
09	8310	X	5189	-0-	-3121	-0-	5147	3	20	4	N	20	3	0			206
							22	9									
10	7626	X	6649	-0-	-977	-0-	6591	3	21	4	N	34	3	0	175	1	62
							37	9									
11	6660	X	6448	-0-	-212	-0-	6390	3	22	4	N	33	6	0			89
							36	9									
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6665	3	24	4	N	32	7	0			114
							35	9									
*01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6558	3	22	4	N	72	8	0			178
							79	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

08	17918	X	15591	-0-	-2327	-0-	15585	3	4	4	N	2					150
							2	9									
09	17340	X	15548	-0-	-1792	-0-	15543	3	5	4	N	-0-					150
10	17918	X	15654	-0-	-2264	-0-	15650	3	4	4	N	-0-					150
11	16860	X	15271	-0-	-1589	-0-	15259	3	4	4	N	7					157
							8	9									
12	16895	X	16355	-0-	-540	-0-	16348	3	4	4	N	3	3	0			157
							3	9									
*01	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	16275	3	5	4	N	2	3	0			156
							2	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

08	2542	X	2360	-0-	-182	-0-	1951	3	409	9	Y	372	261	1			390
09	2460	X	1874	-0-	-586	-0-	1863	3	11	9	Y	10	89	1			311
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2024	3	345	9	Y	314	175	1			450
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2130	3	396	9	Y	360	1	0	361	1	448
12	2356	X	2067	-0-	-289	-0-	1717	3	350	9	Y	318	2	0	636	1	128
*01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2048	3	317	9	Y	288	4	0			412

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7156	3	59	4	N	228	6	0	357	1	261
							251	9									
09	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7038	3	58	4	N	208	6	0	179	1	284
							229	9									
10	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7604	3	55	4	N	273	5	0	179	1	373
							300	9									
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7155	3	32	4	N	225	9	0	380	1	209
							248	9									
12	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7009	3	67	4	N	303	10	0	181	1	321
							333	9									
*01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	6899	3	61	4	N	165	12	0	181	1	293
							182	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6817	-0-	-592	-0-	6755	3	38	4	N	22					130
							24	9									
09	6960	X	6379	-0-	-581	-0-	6329	3	30	4	N	18					148
							20	9									
10	7192	X	6458	-0-	-734	-0-	6410	3	24	4	N	22					170
							24	9									
11	6960	X	6404	-0-	-556	-0-	6350	3	23	4	N	28					198
							31	9									
12	6820	X	6412	-0-	-408	-0-	6332	3	32	4	N	44	5	0			237
							48	9									
01	6820	X	6184	-0-	-636	-0-	6135	3	30	4	N	17	4	0			250
							19	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

08	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	11942	3	55	4	N	160	16	0	178	1	281
							176	9									
09	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10370	3	45	4	N	172	14	0	188	1	251
							189	9									
10	10199	X	9602	-0-	-597	-0-	9308	3	38	4	N	233	10	0	187	1	287
							256	9									
11	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	10756	3	37	4	N	312	21	0	372	1	206
							343	9									
12	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12024	3	38	4	N	270	25	0			451
							297	9									
01	10199	X	9453	-0-	-746	-0-	9136	3	35	4	N	256	23	0	377	1	307
							282	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

08	5518	X	5126	-0-	-392	-0-	4875	3	102	4	N	135	4	0			390
							149	9									
09	5340	X	4829	-0-	-511	-0-	4595	3	80	4	N	140	5	0	361	1	164
							154	9									
10	5332	X	4740	-0-	-592	-0-	4520	3	56	4	N	149	4	0			309
							164	9									
11	5010	X	4344	-0-	-666	-0-	4138	3	66	4	N	127	6	0	358	1	72
							140	9									
12	5115	X	4289	-0-	-826	-0-	4048	3	62	4	N	163	7	0			228
							179	9									
01	5115	X	3956	-0-	-1159	-0-	3778	3	57	4	N	110	7	0	180	1	151
							121	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

08	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1092	3	50	4	Y	389	203	1			194
							428	9									
09	979	X	979	-0-	-0-	-0-	930	3	39	4	Y	9	196	1			7
							10	9									
10	837	X	302	-0-	-535	-0-	290	3	10	4	Y	2	8	1			1
							2	9									
11	1530	X	119	-0-	-1411	-0-	117	3	2	4	Y	-0-					1
12	1581	X	40	-0-	-1541	-0-	40	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5299	-0-	-374	-0-	4916	3	55	4	N	298	351	1			199
							328	9									
09	5280	X	4880	-0-	-400	-0-	4587	3	52	4	N	219	176	1			242
							241	9									
10	5456	X	4889	-0-	-567	-0-	4572	3	53	4	N	240	133	1			349
							264	9									
11	5280	X	4192	-0-	-1088	-0-	3922	3	55	4	N	195	357	1			187
							215	9									
12	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	4895	3	64	4	N	32					219
							35	9									
01	5301	X	4989	-0-	-312	-0-	4540	3	53	4	N	360	360	1			219
							396	9									

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

08	2046	X	531	-0-	-1515	-0-	530	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	1440	X	738	-0-	-702	-0-	737	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	1488	X	823	-0-	-665	-0-	566	3	2	4	Y	232	1	0	175	1	56
							255	9									
11	1260	X	501	-0-	-759	-0-	255	3	1	4	Y	223	121	1			158
							245	9									
12	930	X	508	-0-	-422	-0-	215	3	293	9	Y	266	196	1			228
01	837	X	660	-0-	-177	-0-	283	3	377	9	Y	343	1	0	275	1	295

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

08	4092	X	3159	-0-	-933	-0-	2394	3	765	9	N	695	2	0	696	1	200
09	4020	X	2656	-0-	-1364	-0-	2258	3	398	9	N	362	2	0	180	1	380
10	4154	X	3221	-0-	-933	-0-	2800	3	421	9	N	383	2	0	358	1	403
11	4020	X	2713	-0-	-1307	-0-	2122	3	591	9	N	537	2	0	711	1	227
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	2880	3	361	9	N	328	5	0	354	1	196
01	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	2842	3	338	9	N	307	5	0	176	1	322

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	23188	X	20308	-0-	-2880	-0-	19991	3	44	4	N	248	16	0	530	1	195
							273	9									
09	22110	X	14916	-0-	-7194	-0-	14699	3	29	4	N	171	12	0	170	1	184
							188	9									
10	21855	X	17490	-0-	-4365	-0-	17178	3	33	4	N	254	13	0	314	1	111
							279	9									
11	20580	X	19866	-0-	-714	-0-	19530	3	29	4	N	279	26	0	180	1	184
							307	9									
12	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	22903	3	37	4	N	313	36	0	180	1	281
							344	9									
01	20305	X	18447	-0-	-1858	-0-	18151	3	35	4	N	237	33	0	181	1	304
							261	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3605	-0-	-1479	-0-	3216	3	160	4	Y	208	9	0	271	1	332
							229	9									
09	4920	X	2795	-0-	-2125	-0-	2394	3	169	4	Y	211	9	0			534
							232	9									
10	5084	X	1925	-0-	-3159	-0-	1555	3	65	4	Y	277	5	0	89	1	717
							305	9									
11	3480	X	2246	-0-	-1234	-0-	2087	3	85	4	Y	67	9	0	390	1	385
							74	9									
12	3596	X	2278	-0-	-1318	-0-	1687	3	115	4	Y	433	11	0	381	1	426
							476	9									
01	3596	X	2390	-0-	-1206	-0-	2093	3	81	4	Y	196	2	0			620
							216	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

08	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1131	3	411	9	Y	374	3	0	270	1	390
09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1051	3	729	9	Y	663	3	0	89	1	961
10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1424	3	411	9	Y	374	3	0	539	1	793
11	1500	X	905	-0-	-595	-0-	505	3	400	9	Y	364	5	0	637	1	515
12	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	945	3	352	9	Y	320	3	0	704	1	128
*01	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2038	3	319	9	Y	290	6	0			412

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

08	4557	X	3888	-0-	-669	-0-	17	1	3200	3	N	610	2	0	530	1	691
							671	9									
09	4410	X	3510	-0-	-900	-0-	2884	3	626	9	N	569	2	0	721	1	537
10	4309	X	3295	-0-	-1014	-0-	2590	3	705	9	N	641	2	0	343	1	833
11	4140	X	2331	-0-	-1809	-0-	1694	3	637	9	N	579	3	0	351	1	1058
12	3968	X	3575	-0-	-393	-0-	3173	3	402	9	N	365	2	0	711	1	710
01	3875	X	3105	-0-	-770	-0-	2578	3	527	9	N	479	2	0	522	1	665

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

08	3813	X	518	-0-	-3295	-0-	264	3	9	4	Y	223	1	0	233	1	252
							245	9									
09	3690	X	433	-0-	-3257	-0-	102	4	331	9	Y	301	58	1			495
10	3813	X	361	-0-	-3452	-0-	52	4	309	9	Y	281	412	1			364
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	2799	3	135	4	Y	360	2	0	476	1	246
							396	9									
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	2666	3	25	4	Y	440	232	1			454
							484	9									
01	527	X	418	-0-	-109	-0-	185	3	27	4	Y	187	343	1			298
							206	9									

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

08	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	8835	3	32	4	Y	1361	20	0	2086	1	1163
							1497	9									
09	11820	X	7708	-0-	-4112	-0-	6496	3	17	4	Y	1086	21	0	1280	1	948
							1195	9									
10	12214	X	9298	-0-	-2916	-0-	7681	3	36	4	Y	1437	19	0	889	1	1477
							1581	9									
11	12570	X	3760	-0-	-8810	-0-	3704	3	38	4	Y	16	16	0	1456	1	21
							18	9									
12	12989	X	93	-0-	-12896	-0-	89	3	4	4	Y	-0-	11	1			10
01	10354	X	14	-0-	-10340	-0-	14	3			Y	-0-	7	1			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4212	-0-	-314	-0-	4065	3	24	4	N	112					404
							123	9									
09	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	3905	3	21	4	N	126	1	0			529
							139	9									
10	4464	X	4023	-0-	-441	-0-	3909	3	15	4	N	90	1	0			618
							99	9									
11	4320	X	3974	-0-	-346	-0-	3804	3	26	4	N	131	3	0			746
							144	9									
12	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	3744	3	27	4	N	131	3	0	704	1	170
							144	9									
01	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3736	3	26	4	N	127	4	0			293
							140	9									

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

08	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7857	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7054	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6151	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7000	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5374	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5183	3	2	9	N	2	2	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

08	5952	X	3761	-0-	-2191	-0-	3446	3	95	4	Y	200	256	1			325
							220	9									
09	5760	X	4307	-0-	-1453	-0-	3883	3	201	4	Y	203	1	0			527
							223	9									
10	5952	X	4269	-0-	-1683	-0-	3906	3	168	4	Y	177	2	0	88	1	614
							195	9									
11	5490	X	3465	-0-	-2025	-0-	3334	3	62	4	Y	63	3	0	335	1	339
							69	9									
12	5673	X	3591	-0-	-2082	-0-	3044	3	79	4	Y	425	3	0	335	1	426
							468	9									
01	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	3988	3	115	4	Y	194					620
							213	9									

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

08	4588	X	4464	-0-	-124	-0-	3914	3	550	9	Y	500	458	1			239
09	4320	X	3573	-0-	-747	-0-	3256	3	317	9	Y	288	422	1			105
10	4464	X	3084	-0-	-1380	-0-	2972	3	112	9	Y	102	1	0	141	1	65
11	4320	X	2682	-0-	-1638	-0-	2551	3	131	9	Y	119	4	0	91	1	89
12	4464	X	2224	-0-	-2240	-0-	2051	3	173	9	Y	157	118	1			128
01	4464	X	2068	-0-	-2396	-0-	1981	3	87	9	Y	79	124	1			83

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15252	X	13899	-0-	-1353	-0-	13831	3	18	4	N	45	349	1			209
							50	9									
09	14760	X	12493	-0-	-2267	-0-	12372	3	16	4	N	95					304
							105	9									
10	15004	X	13058	-0-	-1946	-0-	12999	3	16	4	N	39	185	1			158
							43	9									
11	14520	X	12877	-0-	-1643	-0-	12757	3	15	4	N	95					253
							105	9									
12	13950	X	13211	-0-	-739	-0-	13120	3	14	4	N	70	12	0			311
							77	9									
01	13888	X	12755	-0-	-1133	-0-	12674	3	18	4	N	57	7	0			361
							63	9									

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	4588	X	4220	-0-	-368	-0-	3670	3	550	9	Y	500	458	1			239
09	4440	X	3950	-0-	-490	-0-	3210	3	1	4	Y	672	667	1			244
							739	9									
10	4588	X	2841	-0-	-1747	-0-	1974	3	7	4	Y	782	526	1			500
							860	9									
11	4380	X	2971	-0-	-1409	-0-	1929	3	74	4	Y	880	699	1			681
							968	9									
12	4216	X	3082	-0-	-1134	-0-	1701	3	53	4	Y	1207	904	1			984
							1328	9									
01	4216	X	1103	-0-	-3113	-0-	393	3	39	4	Y	610	955	1			639
							671	9									

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 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	1364	X	1240	-0-	-124	-0-	1237	3	3	4	Y	-0-					-0-
09	1230	X	1079	-0-	-151	-0-	1076	3	2	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1376	3	6	4	Y	233	2	0	175	1	56
							256	9									
11	1230	X	1140	-0-	-90	-0-	888	3	4	4	Y	225	2	0	121	1	158
							248	9									
12	1240	X	919	-0-	-321	-0-	908	3	9	4	Y	2	2	0	158	1	-0-
							2	9									
01	1643	X	889	-0-	-754	-0-	882	3	4	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1706	-0-	-1549	-0-	1461	3	245	9	Y	223	1	0	233	1	252
09	3150	X	1806	-0-	-1344	-0-	1474	3	332	9	Y	302	1	0	58	1	495
10	3162	X	2329	-0-	-833	-0-	2018	3	311	9	Y	283	2	0	412	1	364
11	2130	X	1862	-0-	-268	-0-	1453	3	11	4	Y	362	4	0	476	1	246
							398	9									
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2105	3	5	4	Y	441	3	0	231	1	453
							485	9									
01	2325	X	866	-0-	-1459	-0-	654	3	4	4	Y	189	1	0	343	1	298
							208	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	6714	-0-	-1377	-0-	6667	3	26	4	Y	19	19	0	165	1	-0-
							21	9									
09	6840	X	6363	-0-	-477	-0-	6316	3	24	4	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
10	6355	X	6332	-0-	-23	-0-	6270	3	42	4	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
11	7080	X	4650	-0-	-2430	-0-	4582	3	42	4	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
12	7316	X	6093	-0-	-1223	-0-	6013	3	79	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	6727	X	2999	-0-	-3728	-0-	2967	3	31	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

08	4557	X	4401	-0-	-156	-0-	3849	3	552	9	Y	502	2	0	458	1	239
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	3419	3	743	9	Y	675	2	0	667	1	245
10	4278	X	3519	-0-	-759	-0-	2658	3	861	9	Y	783	2	0	526	1	500
11	4260	X	1662	-0-	-2598	-0-	1177	3	485	9	Y	441	600	1			341
12	4402	X	1561	-0-	-2841	-0-	1561	3			Y	-0-	1	0	340	1	-0-
01	4402	X	1296	-0-	-3106	-0-	1295	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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	17763	X	13436	-0-	-4327	-0-	13233	3	26	4	Y	161	5	0	85	1	276
							177	9									
09	17190	X	15885	-0-	-1305	-0-	15720	3	24	4	Y	128	7	0			397
							141	9									
10	16957	X	14719	-0-	-2238	-0-	14543	3	22	4	Y	140	6	0	255	1	276
							154	9									
11	16410	X	13427	-0-	-2983	-0-	13209	3	24	4	Y	176	10	0	174	1	268
							194	9									
12	13423	X	13306	-0-	-117	-0-	13148	3	15	4	Y	130	11	0	256	1	131
							143	9									
01	16430	X	13387	-0-	-3043	-0-	13117	3	17	4	Y	230	17	0			344
							253	9									

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

08	11718	X	10291	-0-	-1427	-0-	10045	3	48	4	Y	180	12	0	93	1	298
							198	9									
09	11340	X	10880	-0-	-460	-0-	10661	3	55	4	Y	149	14	0			433
							164	9									
10	11005	X	10644	-0-	-361	-0-	10428	3	56	4	Y	145	11	0	278	1	289
							160	9									
11	10650	X	9879	-0-	-771	-0-	9630	3	49	4	Y	182	17	0	182	1	272
							200	9									
12	10292	X	10158	-0-	-134	-0-	9962	3	44	4	Y	138	19	0	260	1	131
							152	9									
01	11253	X	10020	-0-	-1233	-0-	9716	3	50	4	Y	231	18	0			344
							254	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2460	-0-	-702	-0-	2236	3	18	4	Y	187	266	1			53
							206	9									
09	3060	X	2278	-0-	-782	-0-	1906	3	372	9	Y	338	179	1			212
10	2666	X	246	-0-	-2420	-0-	18	4	228	9	Y	207	254	1			165
11	2580	X	266	-0-	-2314	-0-	105	4	161	9	Y	146	173	1			138
12	2449	X	1003	-0-	-1446	-0-	672	3	57	4	Y	249	254	1			133
							274	9									
01	2449	X	1266	-0-	-1183	-0-	1013	3	151	4	Y	93	157	1			69
							102	9									

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

08	7626	X	4385	-0-	-3241	-0-	4328	3	11	4	Y	42	27	1			50
							46	9									
09	7380	X	3676	-0-	-3704	-0-	3618	3	8	4	Y	45	33	1			62
							50	9									
10	7626	X	7418	-0-	-208	-0-	7364	3	15	4	Y	35					97
							39	9									
11	6780	X	5731	-0-	-1049	-0-	5636	3	12	4	Y	75	62	1			110
							83	9									
12	7006	X	4909	-0-	-2097	-0-	4852	3	7	4	Y	45	3	0	29	1	123
							50	9									
01	7409	X	4938	-0-	-2471	-0-	4857	3	12	4	Y	63	4	0	87	1	95
							69	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

08	16802	X	15083	-0-	-1719	-0-	15049	3	20	4	N	13	13	0			210
							14	9									
09	16020	X	14282	-0-	-1738	-0-	14226	3	20	4	N	33	13	0			230
							36	9									
10	16554	X	14591	-0-	-1963	-0-	14503	3	18	4	N	64	11	0			283
							70	9									
11	16380	X	13746	-0-	-2634	-0-	13639	3	17	4	N	82	16	0	180	1	169
							90	9									
12	16926	X	14151	-0-	-2775	-0-	13993	3	18	4	N	127	19	0	187	1	90
							140	9									
01	15097	X	12445	-0-	-2652	-0-	12329	3	14	4	N	93	20	0			163
							102	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2271	-0-	-426	-0-	153	1	1741	3	Y	343	6	0	188	1	245
							377	9									
09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	170	1	1768	3	Y	256	6	0	207	1	288
							282	9									
10	1829	X	626	-0-	-1203	-0-	139	1	478	3	Y	7	3	0	245	1	47
							1	4	8	9							
11	2190	X	2174	-0-	-16	-0-	100	1	1819	3	Y	223	8	0	56	1	206
							10	4	245	9							
12	2263	X	1938	-0-	-325	-0-	130	1	1496	3	Y	282	19	0			469
							2	4	310	9							
01	2294	X	2180	-0-	-114	-0-	234	1	1884	3	Y	55	12	0	179	1	333
							1	4	61	9							

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

08	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5547	3	53	4	N	182	14	0	178	1	163
							200	9									
09	5400	X	5065	-0-	-335	-0-	4876	3	51	4	N	125	13	0	85	1	190
							138	9									
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	5800	3	58	4	N	255	13	0	169	1	263
							281	9									
11	5400	X	5030	-0-	-370	-0-	4847	3	49	4	N	122	18	0	271	1	96
							134	9									
12	5580	X	5384	-0-	-196	-0-	5178	3	50	4	N	142	21	0	86	1	131
							156	9									
01	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5097	3	54	4	N	149	24	0	172	1	84
							164	9									

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

08	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7573	3	73	4	N	189	20	0	178	1	163
							208	9									
09	7080	X	6985	-0-	-95	-0-	6777	3	65	4	N	130	19	0	85	1	189
							143	9									
10	7037	X	5420	-0-	-1617	-0-	5296	3	46	4	N	71	12	0	169	1	79
							78	9									
11	7590	X	6389	-0-	-1201	-0-	6190	3	59	4	N	127	23	0	87	1	96
							140	9									
12	7843	X	6096	-0-	-1747	-0-	5878	3	58	4	N	145	23	0	87	1	131
							160	9									
01	7843	X	5744	-0-	-2099	-0-	5525	3	55	4	N	149	25	0	172	1	83
							164	9									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

08	3069	X	854	-0-	-2215	-0-	524	1	330	9	Y	300	449	1			251
09	3090	X	1753	-0-	-1337	-0-	630	1	1025	3	Y	89					340
							98	9									
10	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	2834	3	254	9	Y	231	242	1			329
11	3240	X	2437	-0-	-803	-0-	2081	3	356	9	Y	324	1	0	152	1	500
12	3348	X	2747	-0-	-601	-0-	2413	3	334	9	Y	304	2	0	501	1	301
01	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	2220	3	430	9	Y	391	2	0	449	1	241

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2170	-0-	-0-	-0-	1608	3	119	4	Y	403	580	1			201
							443	9									
09	1680	X	1673	-0-	-7	-0-	1029	3	79	4	Y	514	289	1			426
							565	9									
10	1736	X	977	-0-	-759	-0-	436	3	21	4	Y	473	645	1			254
							520	9									
11	2100	X	1732	-0-	-368	-0-	1185	3	63	4	Y	440					694
							484	9									
12	2170	X	1969	-0-	-201	-0-	1365	3	39	4	Y	514	680	1			528
							565	9									
01	2170	X	1726	-0-	-444	-0-	1146	3	132	4	Y	407	676	1			259
							448	9									

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

08	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
09	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

08	7750	X	3838	-0-	-3912	-0-	300	1	3046	3	Y	291	4	0	299	1	82
							172	4	320	9							
09	3930	X	3415	-0-	-515	-0-	240	1	2562	3	Y	416	3	0	272	1	223
							155	4	458	9							
10	3472	X	2526	-0-	-946	-0-	290	1	2062	3	Y	111	1	0	274	1	59
							52	4	122	9							
11	4260	X	2442	-0-	-1818	-0-	280	1	1681	3	Y	296	3	0	192	1	160
							155	4	326	9							
12	4402	X	2636	-0-	-1766	-0-	300	1	1873	3	Y	241	205	1			196
							198	4	265	9							
01	3844	X	2680	-0-	-1164	-0-	300	1	1584	3	Y	493	505	1			184
							254	4	542	9							

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

08	3658	X	2140	-0-	-1518	-0-	2099	3	41	9	Y	37					113
09	3480	X	2963	-0-	-517	-0-	2915	3	48	9	Y	44	56	1			101
10	3193	X	2420	-0-	-773	-0-	2381	3	39	9	Y	35					136
11	3090	X	2127	-0-	-963	-0-	2125	3	2	9	Y	2					138
12	2604	X	1564	-0-	-1040	-0-	1560	3	4	9	Y	4	2	0			140
01	3069	X	2019	-0-	-1050	-0-	2017	3	2	9	Y	2	2	0			140

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

08	3472	X	1956	-0-	-1516	-0-	1914	3	42	9	Y	38					123
09	3120	X	2544	-0-	-576	-0-	2497	3	47	9	Y	43	61	1			105
10	2759	X	2352	-0-	-407	-0-	2312	3	40	9	Y	36					141
11	2670	X	148	-0-	-2522	-0-	146	3	2	9	Y	2					143
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	1					144
01	2635	X	623	-0-	-2012	-0-	622	3	1	9	Y	1	1	0			144

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20708	X	18150	-0-	-2558	-0-	18150	3			N	-0-					-0-
09	19950	X	17943	-0-	-2007	-0-	17943	3			N	-0-					-0-
10	19437	X	17230	-0-	-2207	-0-	17230	3			N	-0-					-0-
11	18810	X	14597	-0-	-4213	-0-	14597	3			N	-0-					-0-
12	18135	X	9231	-0-	-8904	-0-	9231	3			N	-0-					-0-
01	18538	X	9484	-0-	-9054	-0-	9484	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

08	5208	X	845	-0-	-4363	-0-	515	1	330	9	Y	300	436	1			251
09	5040	X	3999	-0-	-1041	-0-	357	1	3183	3	Y	417					668
							459	9									
10	4774	X	1732	-0-	-3042	-0-	550	1	926	3	Y	233	477	1			424
							256	9									
11	5040	X	4058	-0-	-982	-0-	579	1	3093	3	Y	323	196	1			551
							31	4	355	9							
12	5208	X	4548	-0-	-660	-0-	659	1	3557	3	Y	302	552	1			301
							332	9									
01	4123	X	3458	-0-	-665	-0-	495	1	2530	3	Y	389	449	1			241
							5	4	428	9							

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

08	6510	X	163	-0-	-6347	-0-	146	2	17	9	N	15					375
09	6300	X	5171	-0-	-1129	-0-	4634	2	101	4	N	396	177	1			594
							436	9									
10	6510	X	3670	-0-	-2840	-0-	3220	2	57	4	N	357	366	1			585
							393	9									
*11	6300	X	120	-0-	-6180	-0-	51	2	7	4	N	56	377	1			264
							62	9									
*12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7021	2	150	4	N	488	190	1			562
							537	9									
*01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	125	1	5153	2	N	578	713	1			427
							60	4	636	9							

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

08	2511	X	1204	-0-	-1307	-0-	998	3	206	9	Y	187	266	1			53
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	338	179	1			212
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	223	257	1			178
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	157	187	1			148
12	1302	X	810	-0-	-492	-0-	489	3	24	4	Y	270	274	1			144
							297	9									
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	222	201	1			165

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5163	3	446	9	Y	405	7	0	440	1	135
09	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	4824	3	448	9	Y	407	27	0	429	1	86
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5146	3	879	9	Y	799	8	0	416	1	461
11	5430	X	4601	-0-	-829	-0-	4385	3	216	9	Y	196	15	0	464	1	178
12	5611	X	2641	-0-	-2970	-0-	2199	3	442	9	Y	402	9	0	351	1	220
01	6014	X	1991	-0-	-4023	-0-	1822	3	169	9	Y	154	11	0	160	1	203

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286 X	619	-0-	-2667	-0-	373	3	246	9	Y	224	234	1			253
09	3180 X	1707	-0-	-1473	-0-	1377	3	330	9	Y	300	58	1			495
10	3286 X	2844	-0-	-442	-0-	2534	3	310	9	Y	282	1	0	412	1	364
11	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	1942	3	34	4	Y	360	1	0	477	1	246
						396	9									
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	2822	3	7	4	Y	438	231	1			453
						482	9									
01	2852 X	2001	-0-	-851	-0-	1782	3	12	4	Y	188	343	1			298
						207	9									

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	316	1	1047	3	Y	461	512	1			205
						507	9									
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	353	1	883	3	Y	333	84	1			454
						366	9									
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	293	1	811	3	Y	245	331	1			368
						270	9									
11	1800 N	1255	-0-	-545	-0-	226	1	635	3	Y	358	349	1			377
						394	9									
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	374	1	903	3	Y	352	1	0	338	1	390
						387	9									
*01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	319	1	903	3	Y	268	1	0	348	1	309
						295	9									

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

*07	5518 X	2958	-0-	-2560	-0-	2417	3	58	4	Y	439	504	1			351
						483	9									
08	5518 X	3808	-0-	-1710	-0-	3089	3	80	4	Y	581	446	1			486
						639	9									
09	4920 X	3415	-0-	-1505	-0-	2817	3	9	4	Y	535	756	1			265
						589	9									
10	5084 X	3401	-0-	-1683	-0-	2680	3	3	4	Y	653	1	0	358	1	559
						718	9									
11	3960 X	2638	-0-	-1322	-0-	2079	3	25	4	Y	485	2	0	670	1	372
						534	9									
12	3813 X	2723	-0-	-1090	-0-	2197	3	82	4	Y	404	2	0	506	1	268
						444	9									
01	3813 X	280	-0-	-3533	-0-	46	3	139	4	Y	86	1	0	179	1	174
						95	9									

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

08	2511 N	1661	-0-	-850	-0-	1380	3	3	4	Y	253	259	1			212
						278	9									
09	3000 N	3207	-0-	207	207	2572	3	635	9	Y	577	503	1			286
10	2465 N	2258	-0-	-207	-0-	1844	3	414	9	Y	376	1	0	340	1	321
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1615	3	348	9	Y	316	2	0	393	1	242
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1366	3	4	4	Y	404	2	0	376	1	268
						444	9									
01	2976 X	141	-0-	-2835	-0-	31	3	14	4	Y	87	2	0	179	1	174
						96	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4177	-0-	-256	-0-	424	1	3183	3	Y	518	1	0	543	1	230
							570	9									
09	4290	X	3577	-0-	-713	-0-	433	1	2778	3	Y	333	1	0	94	1	468
							366	9									
10	4433	X	2581	-0-	-1852	-0-	271	1	2039	3	Y	246	1	0	341	1	372
							271	9									
11	4140	X	2512	-0-	-1628	-0-	243	1	1875	3	Y	358	1	0	352	1	377
							394	9									
12	4185	X	2848	-0-	-1337	-0-	411	1	2050	3	Y	352	339	1			390
							387	9									
01	4185	X	3000	-0-	-1185	-0-	377	1	2329	3	Y	267	348	1			309
							294	9									

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	4983	-0-	-907	-0-	4161	3	19	4	Y	730	2	0	711	1	372
							803	9									
09	5430	X	5112	-0-	-318	-0-	4292	3	21	4	Y	726	709	1			389
							799	9									
10	5611	X	3667	-0-	-1944	-0-	3395	3	17	4	Y	232	565	1			56
							255	9									
11	4830	X	3733	-0-	-1097	-0-	3462	3	25	4	Y	224	1	0	121	1	158
							246	9									
12	4991	X	1801	-0-	-3190	-0-	1496	3	12	4	Y	266	196	1			228
							293	9									
01	5270	X	4139	-0-	-1131	-0-	3725	3	36	4	Y	344	2	0	275	1	295
							378	9									

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	7196	-0-	-2104	-0-	7153	3	36	4	Y	6	7	0	6	1	-0-
							7	9									
09	8310	X	6382	-0-	-1928	-0-	6343	3	28	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	8587	X	6738	-0-	-1849	-0-	6678	3	50	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	7440	X	6910	-0-	-530	-0-	5365	3	68	4	Y	1343	12	0			1331
							1477	9									
12	7688	X	7029	-0-	-659	-0-	6067	3	76	4	Y	805	702	1			1434
							886	9									
01	7192	X	5158	-0-	-2034	-0-	4391	3	79	4	Y	625	1	0	1071	1	987
							688	9									

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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1209	3	43	4	Y	419	247	1			209
							461	9									
09	1140	N	715	-0-	-425	-0-	612	3	28	4	Y	68	220	1			57
							75	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	3	1	4	Y	2	58	1			1
							2	9									
11	1410	N	48	-0-	-1362	-0-	48	3			Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

08	14446 X	11757	-0-	-2689	-0-	11538	3	52	4	N	152	12	0			283
						167	9									
09	13950 X	13329	-0-	-621	-0-	12928	3	49	4	N	320	11	0	141	1	451
						352	9									
10	14415 X	11997	-0-	-2418	-0-	11783	3	45	4	N	154	14	0	352	1	239
						169	9									
11	13950 X	12236	-0-	-1714	-0-	11987	3	45	4	N	185	22	0			402
						204	9									
12	12462 X	11717	-0-	-745	-0-	11484	3	43	4	N	173	28	0	362	1	185
						190	9									
01	13764 X	12505	-0-	-1259	-0-	12236	3	47	4	N	202	33	0	169	1	185
						222	9									

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	4743 X	2652	-0-	-2091	-0-	2610	3	42	9	Y	38					124
09	4350 X	2651	-0-	-1699	-0-	2610	3	41	9	Y	37	61	1			100
10	4495 X	1864	-0-	-2631	-0-	1825	3	39	9	Y	35					135
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	2					137
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					137
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					137

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

08	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5215	3	158	9	N	144	7	0	354	1	342
09	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5396	3	142	9	N	129	6	0			465
10	5208 X	5036	-0-	-172	-0-	4854	3	182	9	N	165	7	0			623
11	5040 X	4778	-0-	-262	-0-	4665	3	113	9	N	103	10	0	521	1	195
12	5208 X	4980	-0-	-228	-0-	4830	3	150	9	N	136	13	0			318
01	5208 X	5089	-0-	-119	-0-	4969	3	120	9	N	109	13	0	180	1	234

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

08	27838 X	23001	-0-	-4837	-0-	23000	3	1	4	N	-0-					-0-
09	26190 X	20079	-0-	-6111	-0-	20078	3	1	4	N	-0-					-0-
10	25513 X	22804	-0-	-2709	-0-	22803	3	1	4	N	-0-					-0-
11	22560 X	21696	-0-	-864	-0-	21695	3	1	4	N	-0-					-0-
12	23312 X	21790	-0-	-1522	-0-	21789	3	1	4	N	-0-					-0-
01	23002 X	21836	-0-	-1166	-0-	21835	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
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	20429	X	19341	-0-	-1088	-0-	19190	3	46	4	N	95					251
							105	9									
09	19410	X	17226	-0-	-2184	-0-	17085	3	43	4	N	89					340
							98	9									
10	19592	X	17586	-0-	-2006	-0-	17513	3	40	4	N	30	186	1			184
							33	9									
11	18960	X	17156	-0-	-1804	-0-	17033	3	37	4	N	78					262
							86	9									
12	19344	X	17336	-0-	-2008	-0-	17221	3	41	4	N	67	23	0			306
							74	9									
01	19344	X	17511	-0-	-1833	-0-	17399	3	39	4	N	66	21	0			351
							73	9									

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	4120	3	5	4	N	874	1066	1			546
							961	9									
09	5880	X	4058	-0-	-1822	-0-	3180	3	11	4	N	788	721	1			613
							867	9									
10	6076	X	3262	-0-	-2814	-0-	2411	3	50	4	N	728	723	1			618
							801	9									
11	5880	X	2441	-0-	-3439	-0-	1852	3	94	4	N	450	350	1			718
							495	9									
12	5084	X	3368	-0-	-1716	-0-	2486	3	113	4	N	699	1027	1			390
							769	9									
01	5084	X	3634	-0-	-1450	-0-	2648	3	140	4	N	769	1	0	522	1	636
							846	9									

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2602	3	443	9	Y	403	5	0	440	1	135
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	2699	3	433	9	Y	394	440	1			89
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3467	3	105	9	Y	95	18	0	121	1	45
11	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2170	3	179	9	Y	163	19	0	47	1	142
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1143	3	552	9	Y	502	10	0	359	1	275
*01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	598	3	57	9	Y	52	5	0	200	1	122

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

08	4898	X	3611	-0-	-1287	-0-	3473	3	138	9	N	125					429
09	4560	X	3616	-0-	-944	-0-	3537	3	79	9	N	72					501
10	4588	X	4505	-0-	-83	-0-	4442	3	63	9	N	57	176	1			382
11	4380	X	2300	-0-	-2080	-0-	2242	3	58	9	N	53					435
12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4780	3	147	9	N	134	1	0			568
01	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	3816	3	2	9	N	2	2	0			568

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

08	29977	X	27678	-0-	-2299	-0-	27214	3	464	9	Y	422	379	1			149
09	34770	X	13744	-0-	-21026	-0-	13617	3	127	9	Y	115	117	1			147
10	35929	X	2370	-0-	-33559	-0-	10	1	2297	3	Y	26	119	1			54
							34	4	29	9							
11	34770	X	944	-0-	-33826	-0-	2	1	917	3	Y	23					77
							25	9									
12	35929	X	27346	-0-	-8583	-0-	98	1	26302	3	Y	557	56	0	357	1	221
							333	4	613	9							
01	27683	X	19625	-0-	-8058	-0-	97	1	19001	3	Y	270	8	0	383	1	100
							230	4	297	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	49	1	3273	3	Y	38					38
							10	4	42	9							
11	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	99	1	8364	3	Y	80	90	1			28
							30	4	88	9							
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	96	1	6718	3	Y	82	9	0	39	1	62
							22	4	90	9							
*01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	111	1	6461	3	Y	80	6	0	74	1	62
							20	4	88	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	54281	X	50103	-0-	-4178	-0-	49182	3	921	9	Y	837	751	1			296
09	62940	X	24089	-0-	-38851	-0-	530	1	22596	3	Y	228	232	1			292
							712	4	251	9							
10	65038	X	4286	-0-	-60752	-0-	18	1	4151	3	Y	50	236	1			106
							62	4	55	9							
11	62940	X	1712	-0-	-61228	-0-	3	1	1658	3	Y	46					152
							51	9									
12	65038	X	49515	-0-	-15523	-0-	178	1	47530	3	Y	1096	101	0	708	1	439
							601	4	1206	9							
01	50096	X	35516	-0-	-14580	-0-	175	1	34336	3	Y	535	14	0	760	1	200
							416	4	589	9							

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	18135	X	1720	-0-	-16415	-0-	536	1	1060	4	Y	113	73	1			40
							124	9									
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	123	31	1			132
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	107	1			25
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					25
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-

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	27931	X	25650	-0-	-2281	-0-	25109	3	84	4	N	415	40	0	543	1	323
							457	9									
09	27030	X	23973	-0-	-3057	-0-	23435	3	78	4	N	418	39	0	362	1	340
							460	9									
10	24335	X	23986	-0-	-349	-0-	23423	3	77	4	N	442	28	0	353	1	401
							486	9									
11	24810	X	21814	-0-	-2996	-0-	21350	3	58	4	N	369	541	1			229
							406	9									
12	25637	X	22857	-0-	-2780	-0-	22358	3	49	4	N	409	3	0	181	1	454
							450	9									
01	25637	X	19256	-0-	-6381	-0-	18884	3	69	4	N	275	4	0	360	1	365
							303	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29760	X	22661	-0-	-7099	-0-	21978	3	211	4	N	429	39	0	736	1	200
							472	9									
09	27510	X	27255	-0-	-255	-0-	26416	3	259	4	N	527	48	0	512	1	167
							580	9									
10	27409	X	27409	-0-	-0-	-0-	26518	3	262	4	N	572	42	0	357	1	340
							629	9									
11	26370	X	25829	-0-	-541	-0-	25091	3	226	4	N	465	1	0	550	1	254
							512	9									
12	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	24469	3	174	4	N	456	4	0	182	1	524
							502	9									
01	28179	X	23422	-0-	-4757	-0-	22759	3	210	4	N	412	6	0	543	1	387
							453	9									

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

08	30721	X	13764	-0-	-16957	-0-	13219	3	545	9	Y	495	320	1			175
09	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	18401	3	957	9	Y	870	137	1			908
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	18	1	4144	3	Y	156	736	1			328
							62	4	172	9							
11	13320	X	1361	-0-	-11959	-0-	3	1	1312	3	Y	42					370
							46	9									
12	39794	X	39794	-0-	-0-	-0-	140	1	37612	3	Y	1424	80	0	1121	1	593
							476	4	1566	9							
*01	28899	X	28899	-0-	-0-	-0-	138	1	27171	3	Y	1146	11	0	1293	1	435
							329	4	1261	9							

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

08	59210	X	51560	-0-	-7650	-0-	691	1	50336	3	Y	342	271	1			277
							157	4	376	9							
09	57300	X	47146	-0-	-10154	-0-	652	1	45898	3	Y	393	184	1			486
							164	4	432	9							
10	59210	X	13672	-0-	-45538	-0-	200	1	13333	3	Y	89	341	1			234
							41	4	98	9							
11	58620	X	34362	-0-	-24258	-0-	392	1	33291	3	Y	509	566	1			177
							119	4	560	9							
12	60574	X	27678	-0-	-32896	-0-	385	1	26738	3	Y	425	35	0	235	1	332
							87	4	468	9							
01	51553	X	26684	-0-	-24869	-0-	443	1	25718	3	Y	405	23	0	394	1	320
							77	4	446	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

08	22723	X	7080	-0-	-15643	-0-	7006	3	74	9	Y	67	43	1			24
09	21990	X	11020	-0-	-10970	-0-	10924	3	96	9	Y	87	18	1			93
10	22723	X	16822	-0-	-5901	-0-	68	1	16152	3	Y	326	75	1			344
							243	4	359	9							
11	9390	X	3701	-0-	-5689	-0-	7	1	3675	3	Y	17					361
							19	9									
12	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	75	1	19935	3	Y	425	42	0	575	1	169
							252	4	468	9							
01	16833	X	14873	-0-	-1960	-0-	73	1	14401	3	Y	204	6	0	291	1	76
							175	4	224	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	3348	X	3074	-0-	-274	-0-	1407	3	130	4	Y	1397	1671	1			187
							1537	9									
09	2130	X	2087	-0-	-43	-0-	1271	3	99	4	Y	652	726	1			113
							717	9									
10	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	1635	3	98	4	Y	443	363	1			193
							487	9									
11	2970	X	1528	-0-	-1442	-0-	917	3	57	4	Y	504	534	1			163
							554	9									
12	3069	X	1432	-0-	-1637	-0-	957	3	72	4	Y	366	372	1			157
							403	9									
01	3069	X	1573	-0-	-1496	-0-	836	3	82	4	Y	595	1	0	611	1	140
							655	9									

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

08	9703	X	7556	-0-	-2147	-0-	6748	3	86	4	Y	656	622	1			188
							722	9									
09	9030	X	6589	-0-	-2441	-0-	5556	3	143	4	Y	809	560	1			437
							890	9									
10	9331	X	5443	-0-	-3888	-0-	4648	3	71	4	Y	658	744	1			351
							724	9									
11	8340	X	4668	-0-	-3672	-0-	3965	3	67	4	Y	578	614	1			315
							636	9									
12	7564	X	4607	-0-	-2957	-0-	4067	3	61	4	Y	435	396	1			354
							479	9									
01	7564	X	5959	-0-	-1605	-0-	4879	3	88	4	Y	902	919	1			337
							992	9									

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

08	12183	X	9705	-0-	-2478	-0-	8323	3	106	4	Y	1160	2	0	1077	1	332
							1276	9									
09	11790	X	10047	-0-	-1743	-0-	8675	3	222	4	Y	1045	2	0	811	1	564
							1150	9									
10	11749	X	9829	-0-	-1920	-0-	8414	3	125	4	Y	1173	3	0	1109	1	625
							1290	9									
11	11370	X	8397	-0-	-2973	-0-	7252	3	122	4	Y	930	6	0	1045	1	504
							1023	9									
12	11346	X	8142	-0-	-3204	-0-	7305	3	107	4	Y	664	2	0	627	1	539
							730	9									
01	10385	X	8277	-0-	-2108	-0-	7321	3	130	4	Y	751	3	0	1008	1	279
							826	9									

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

08	7874	X	4082	-0-	-3792	-0-	3862	3	220	4	Y	-0-	461	1			-0-
09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	5810	3	197	4	Y	652	539	1			113
							717	9									
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5269	3	205	4	Y	441	362	1			192
							485	9									
11	6750	X	5950	-0-	-800	-0-	5221	3	173	4	Y	505	1	0	534	1	162
							556	9									
12	6975	X	5234	-0-	-1741	-0-	4640	3	188	4	Y	369	2	0	372	1	157
							406	9									
01	6944	X	6722	-0-	-222	-0-	5852	3	214	4	Y	596	2	0	611	1	140
							656	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	9276	-0-	-1481	-0-	874	1	7239	3	Y	1057	3	0	1114	1	376
							1163	9									
09	10410	X	6100	-0-	-4310	-0-	668	1	4696	3	Y	669	2	0	672	1	371
							736	9									
10	10757	X	8507	-0-	-2250	-0-	987	1	6235	3	Y	1168	2	0	697	1	840
							1285	9									
11	8970	X	6830	-0-	-2140	-0-	1039	1	4726	3	Y	968	9	0	1423	1	376
							1065	9									
12	9269	X	5406	-0-	-3863	-0-	1156	1	3537	3	Y	648	9	0	337	1	678
							713	9									
01	9269	X	8246	-0-	-1023	-0-	992	1	5547	3	Y	1552	16	0	1517	1	697
							1707	9									

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

08	3720	X	1764	-0-	-1956	-0-	1659	3	105	4	Y	-0-					-0-
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	2306	3	120	4	Y	652	539	1			113
							717	9									
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2448	3	111	4	Y	441	362	1			192
							485	9									
11	2790	X	2162	-0-	-628	-0-	1517	3	89	4	Y	505	534	1			163
							556	9									
12	2511	X	2393	-0-	-118	-0-	1878	3	112	4	Y	366	372	1			157
							403	9									
01	3255	X	2365	-0-	-890	-0-	1589	3	121	4	Y	595	1	0	611	1	140
							655	9									

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

*07	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	1032	1	7485	3	Y	1250	3	0	1108	1	884
							1375	9									
08	8277	X	7960	-0-	-317	-0-	773	1	6381	3	Y	733	2	0	1354	1	261
							806	9									
09	9720	X	6577	-0-	-3143	-0-	733	1	5154	3	Y	627	2	0	538	1	348
							690	9									
10	10044	X	6507	-0-	-3537	-0-	784	1	4950	3	Y	703	1	0	544	1	506
							773	9									
11	9720	X	5218	-0-	-4502	-0-	824	1	3753	3	Y	583	6	0	857	1	226
							641	9									
12	9889	X	5297	-0-	-4592	-0-	1199	1	3668	3	Y	391	6	0	203	1	408
							430	9									
01	7967	X	6223	-0-	-1744	-0-	788	1	4405	3	Y	936	10	0	914	1	420
							1030	9									

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

08	38409	X	33514	-0-	-4895	-0-	443	1	32254	3	Y	652	438	1			528
							100	4	717	9							
09	37170	X	30682	-0-	-6488	-0-	417	1	29410	3	Y	682	350	1			860
							105	4	750	9							
10	38409	X	9097	-0-	-29312	-0-	128	1	8543	3	Y	363	605	1			618
							27	4	399	9							
11	38040	X	22481	-0-	-15559	-0-	251	1	21331	3	Y	748	1106	1			260
							76	4	823	9							
12	39308	X	18213	-0-	-21095	-0-	246	1	17133	3	Y	707	22	0	362	1	583
							56	4	778	9							
01	33511	X	17585	-0-	-15926	-0-	284	1	16479	3	Y	703	15	0	695	1	576
							49	4	773	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	6464	-0-	-1658	-0-	5646	3	72	4	Y	678	625	1			194
							746	9									
09	7860	X	6489	-0-	-1371	-0-	5201	3	137	4	Y	1046	675	1			565
							1151	9									
10	7967	X	4493	-0-	-3474	-0-	3894	3	58	4	Y	492	794	1			263
							541	9									
11	7710	X	5215	-0-	-2495	-0-	4292	3	72	4	Y	774	615	1			422
							851	9									
12	6479	X	5007	-0-	-1472	-0-	4397	3	65	4	Y	495	514	1			403
							545	9									
01	6696	X	5943	-0-	-753	-0-	4384	3	77	4	Y	1347	1247	1			503
							1482	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	164	1	10928	3	Y	23					23
							34	4	25	9							
11	28505	X	28505	-0-	-0-	-0-	329	1	27933	3	Y	130	108	1			45
							100	4	143	9							
12	22973	X	22973	-0-	-0-	-0-	323	1	22435	3	Y	129	29	0	60	1	85
							73	4	142	9							
*01	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	372	1	21579	3	Y	116	20	0	100	1	81
							64	4	128	9							

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18476	X	17174	-0-	-1302	-0-	478	1	16243	3	Y	412	18	0	182	1	435
							453	9									
09	19080	X	16157	-0-	-2923	-0-	468	1	15296	3	Y	357	426	0	93	1	273
							393	9									
10	19716	X	13868	-0-	-5848	-0-	399	1	13010	3	Y	417	371	0			319
							459	9									
11	19080	X	13702	-0-	-5378	-0-	518	1	12803	3	Y	346	362	0			303
							381	9									
12	17949	X	3205	-0-	-14744	-0-	91	1	3114	3	Y	-0-	303	0			-0-
01	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-					-0-

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	15345	X	14271	-0-	-1074	-0-	400	1	13592	3	Y	254	11	0	112	1	269
							279	9									
09	15870	X	13433	-0-	-2437	-0-	391	1	12799	3	Y	221	263	0	58	1	169
							243	9									
10	16399	X	11505	-0-	-4894	-0-	334	1	10887	3	Y	258	230	0			197
							284	9									
11	15870	X	11386	-0-	-4484	-0-	449	1	10702	3	Y	214	224	0			187
							235	9									
12	14942	X	2684	-0-	-12258	-0-	84	1	2599	3	Y	1	188	0			-0-
							1	9									
01	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1710	-0-	-181	-0-	36	1	1210	3	Y	422	18	0	187	1	446
							464	9									
09	1950	X	1577	-0-	-373	-0-	34	1	1141	3	Y	365	437	0	95	1	279
							402	9									
10	2015	X	1471	-0-	-544	-0-	28	1	971	3	Y	429	381	0			327
							472	9									
11	1950	X	1396	-0-	-554	-0-	1005	3	391	9	Y	355	371	0			311
12	37625	X	37625	-0-	-0-	-0-	1292	1	34761	3	Y	1429	677	0			1063
							1572	9									
*01	53092	X	53092	-0-	-0-	-0-	1548	1	49703	3	Y	1674	1205	0			1532
							1841	9									

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

08	34720	X	32279	-0-	-2441	-0-	906	1	30766	3	Y	552	23	0	244	1	583
							607	9									
09	35850	X	30382	-0-	-5468	-0-	886	1	28972	3	Y	476	570	0	124	1	365
							524	9									
10	37045	X	26014	-0-	-11031	-0-	756	1	24643	3	Y	559	497	0			427
							615	9									
11	35850	X	25740	-0-	-10110	-0-	1012	1	24219	3	Y	463	484	0			406
							509	9									
12	33759	X	6071	-0-	-27688	-0-	192	1	5879	3	Y	-0-	406	0			-0-
01	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

08	34751	X	30712	-0-	-4039	-0-	312	1	28551	3	Y	1327	38	0	1356	1	285
							389	4	1460	9							
09	34670	X	34670	-0-	-0-	-0-	415	1	32045	3	Y	1604	68	0	1142	1	679
							446	4	1764	9							
10	42274	X	42274	-0-	-0-	-0-	97	1	40125	3	Y	1764	1329	0	412	1	702
							112	4	1940	9							
11	30060	X	21724	-0-	-8336	-0-	288	1	20032	3	Y	1036	1109	0	189	1	440
							264	4	1140	9							
12	30721	X	21672	-0-	-9049	-0-	314	1	20207	3	Y	798	804	0	148	1	286
							273	4	878	9							
01	42284	X	26204	-0-	-16080	-0-	307	1	24406	3	Y	1101	1028	0			359
							280	4	1211	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

08	34906	X	30814	-0-	-4092	-0-	311	1	28485	3	Y	1481	43	0	1512	1	318
							389	4	1629	9							
09	32910	X	21474	-0-	-11436	-0-	259	1	19938	3	Y	909	38	0	804	1	385
							277	4	1000	9							
10	31155	X	1298	-0-	-29857	-0-	587	1	35	3	Y	-0-	152	0	233	1	-0-
							676	4									
11	30150	X	21808	-0-	-8342	-0-	289	1	19983	3	Y	1155	664	0			491
							265	4	1271	9							
12	30814	X	21725	-0-	-9089	-0-	313	1	20161	3	Y	890	897	0	165	1	319
							272	4	979	9							
01	30814	X	26286	-0-	-4528	-0-	251	1	24455	3	Y	1228	1147	0			400
							229	4	1351	9							

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	41912	X	37014	-0-	-4898	-0-	374	1	34281	3	Y	1719	50	0	1755	1	369
							468	4	1891	9							
09	41796	X	41796	-0-	-0-	-0-	499	1	38476	3	Y	2077	88	0	1479	1	879
							536	4	2285	9							
10	50939	X	50939	-0-	-0-	-0-	116	1	48178	3	Y	2283	1720	0	533	1	909
							134	4	2511	9							
11	36240	X	26189	-0-	-10051	-0-	346	1	24052	3	Y	1340	1436	0	244	1	569
							317	4	1474	9							
12	37014	X	26103	-0-	-10911	-0-	377	1	24262	3	Y	1033	1041	0	191	1	370
							328	4	1136	9							
01	42780	X	31576	-0-	-11204	-0-	324	1	29388	3	Y	1425	1330	0			465
							296	4	1568	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

08	17515	X	17280	-0-	-235	-0-	179	1	16397	3	Y	436	12	0	530	1	94
							224	4	480	9							
09	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-	94	1			-0-
10	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	546	1	629	4	Y	-0-					-0-
11	21240	X	19242	-0-	-1998	-0-	262	1	18093	3	Y	588	338	0			250
							240	4	647	9							
12	21948	X	19282	-0-	-2666	-0-	284	1	18253	3	Y	453	457	0	84	1	162
							247	4	498	9							
*01	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	437	1	21741	3	Y	626	584	0			204
							399	4	689	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

08	7595	X	6718	-0-	-877	-0-	70	1	6405	3	Y	142	4	0	145	1	31
							87	4	156	9							
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	93	1	7188	3	Y	171	7	0	122	1	73
							100	4	188	9							
10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	22	1	9000	3	Y	188	142	0	44	1	75
							25	4	207	9							
11	5280	X	4739	-0-	-541	-0-	65	1	4493	3	Y	111	119	0	20	1	47
							59	4	122	9							
12	5456	X	4759	-0-	-697	-0-	70	1	4533	3	Y	86	86	0	16	1	31
							61	4	95	9							
*01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	124	1	5368	3	Y	117	110	0			38
							114	4	129	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

08	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	163	1	14903	3	Y	698	20	0	713	1	150
							203	4	768	9							
09	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	217	1	16727	3	Y	844	36	0	601	1	357
							233	4	928	9							
10	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	51	1	20944	3	Y	929	699	0	217	1	370
							58	4	1022	9							
11	12270	X	11342	-0-	-928	-0-	150	1	10456	3	Y	544	583	0	99	1	232
							138	4	598	9							
12	12679	X	11315	-0-	-1364	-0-	164	1	10548	3	Y	419	423	0	78	1	150
							142	4	461	9							
*01	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	158	1	12744	3	Y	580	541	0			189
							144	4	638	9							

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 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	206646 X	114622	-0-	-92024	-0-	187	1	111764	3	Y	2400	2400	0			38
						31	4	2640	9							
09	169470 X	101199	-0-	-68271	-0-	171	1	98694	3	Y	2099	2099	0			38
						25	4	2309	9							
10	146475 X	111160	-0-	-35315	-0-	702	1	106116	3	Y	3946	3946	0			38
						1	4	4341	9							
*11	129510 X	104719	-0-	-24791	-0-	798	1	99738	3	Y	3802	3802	0			38
						1	4	4182	9							
*12	119815 X	88629	-0-	-31186	-0-	386	1	84743	3	Y	3182	3182	0			38
						3500	9									
*01	114607 X	75256	-0-	-39351	-0-	402	1	71630	3	Y	2931	2931	0			38
						3224	9									

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193626 X	150620	-0-	-43006	-0-	194	1	142791	3	Y	6911	6911	0			38
						33	4	7602	9							
09	162240 X	134195	-0-	-28045	-0-	180	1	127672	3	Y	5743	5743	0			38
						26	4	6317	9							
10	144708 X	118687	-0-	-26021	-0-	736	1	112548	3	Y	4911	4911	0			38
						1	4	5402	9							
*11	145770 X	108701	-0-	-37069	-0-	854	1	102941	3	Y	4459	4459	0			38
						1	4	4905	9							
*12	150629 X	100212	-0-	-50417	-0-	460	1	95505	3	Y	3861	3861	0			38
						4247	9									
*01	150629 X	83829	-0-	-66800	-0-	431	1	78716	3	Y	4256	4256	0			38
						4682	9									

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	182187 X	132499	-0-	-49688	-0-	175	1	126593	3	Y	5184	5184	0			38
						29	4	5702	9							
09	149910 X	118459	-0-	-31451	-0-	162	1	113526	3	Y	4315	4315	0			38
						24	4	4747	9							
10	104849 X	104849	-0-	-0-	-0-	667	1	100169	3	Y	3647	3647	0			38
						1	4	4012	9							
*11	93060 X	92357	-0-	-703	-0-	763	1	87844	3	Y	3408	3408	0			38
						1	4	3749	9							
*12	96162 X	85289	-0-	-10873	-0-	410	1	81659	3	Y	2927	2927	0			38
						3220	9									
*01	96162 X	69420	-0-	-26742	-0-	382	1	66006	3	Y	2756	2756	0			38
						3032	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	93601	-0-	93601	93601	776	1	78712	3	Y	12830	12596	0	112	1	95
						14113	9					27	8			
03	SHUT IN	73563	-0-	73563	167164	758	1	63888	3	Y	8106	7917	0	205	1	67
						8917	9					12	8			
04	SHUT IN	49041	-0-	49041	216205	662	1	42864	3	Y	5014	4667	0	306	1	97
						5515	9					11	8			
*05	258069 X	41864	-0-	-216205	-0-	787	1	36891	3	Y	3805	3805	0	8	8	89
						4186	9									
*06	40680 X	33026	-0-	-7654	-0-	689	1	29352	3	Y	2714	2713	0			90
						2985	9									
*07	42036 X	19760	-0-	-22276	-0-	314	1	18234	3	Y	1102	966	0			226
						1212	9									
*08	26413 X	26413	-0-	-0-	-0-	703	1	22356	3	Y	3049	2958	0			317
						3354	9									
*09	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	1025	1	17953	3	Y	2387	2456	0			248
						2626	9									
*10	41850 X	16465	-0-	-25385	-0-	837	1	12758	3	Y	2609	2609	0			248
						2870	9									
*11	33030 X	13550	-0-	-19480	-0-	654	1	11488	3	Y	1280	1276	0			252
						1408	9									
*12	16070 X	16070	-0-	-0-	-0-	982	1	13261	3	Y	1661	1660	0			253
						1827	9									
*01	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	599	1	8886	3	Y	1643	1501	0	114	1	281
						1807	9									

STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 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
02	SHUT IN	150529	-0-	150529	150529	1150	1	123157	3	Y	23838	23407	0	206	1	175
						26222	9					50	8			
03	SHUT IN	134693	-0-	134693	285222	1479	1	111973	3	Y	19310	18938	0	392	1	132
						21241	9					23	8			
04	SHUT IN	99939	-0-	99939	385161	1536	1	86434	3	Y	10881	10284	0	543	1	166
						11969	9					20	8			
*05	474018 X	88857	-0-	-385161	-0-	1746	1	74252	3	Y	11690	11688	0	14	8	154
						12859	9									
*06	81570 X	69612	-0-	-11958	-0-	1538	1	58946	3	Y	8298	8297	0			155
						9128	9									
07	84289 X	35932	-0-	-48357	-0-	551	1	31659	3	Y	3384	3068	0			471
						3722	9									
*08	52276 X	52276	-0-	-0-	-0-	1412	1	44803	3	Y	5510	5352	0			629
						6061	9									
*09	42825 X	42825	-0-	-0-	-0-	2016	1	35296	3	Y	5012	5131	0			510
						5513	9									
10	88846 X	33986	-0-	-54860	-0-	1853	1	28160	3	Y	3612	3612	0			510
						3973	9									
11	69600 X	32123	-0-	-37477	-0-	1540	1	26943	3	Y	3309	3298	0			521
						3640	9									
*12	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	761	1	10144	3	Y	1200	1200	0			521
						1320	9									
*01	26946 X	26946	-0-	-0-	-0-	1515	1	22330	3	Y	2819	2587	0	235	1	518
						3101	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		169305	-0-	169305	169305	1323	1	139593	3	Y	25808	25343	0	223	1	188
							28389	9					54	8			
03	SHUT IN		181707	-0-	181707	351012	1901	1	153743	3	Y	23694	23204	0	474	1	174
							26063	9					30	8			
04	SHUT IN		151285	-0-	151285	502297	2026	1	128257	3	Y	19093	17979	0	941	1	310
							21002	9					37	8			
*05	633982	X	131685	-0-	-502297	-0-	2469	1	112682	3	Y	15031	15029	0	26	8	286
							16534	9									
*06	112516	X	112516	-0-	-0-	-0-	2350	1	97305	3	Y	11692	11690	0			288
							12861	9									
07	105400	X	49994	-0-	-55406	-0-	749	1	44133	3	Y	4647	4221	0			714
							5112	9									
*08	78961	X	78961	-0-	-0-	-0-	2051	1	65065	3	Y	10768	10471	0			1011
							11845	9									
*09	66463	X	66463	-0-	-0-	-0-	3116	1	54583	3	Y	7967	8191	0			787
							8764	9									
10	105400	X	59386	-0-	-46014	-0-	3259	1	49517	3	Y	6009	6009	0			787
							6610	9									
11	102000	X	57428	-0-	-44572	-0-	2786	1	48723	3	Y	5381	5363	0			805
							5919	9									
*12	61990	X	61990	-0-	-0-	-0-	3879	1	52084	3	Y	5479	5479	0			805
							6027	9									
*01	44329	X	44329	-0-	-0-	-0-	2523	1	37141	3	Y	4241	3903	0	364	1	779
							4665	9									

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

08	71765	X	43220	-0-	-28545	-0-	41090	3	2130	9	N	1936	1788	1			300
09	56370	X	37372	-0-	-18998	-0-	35697	3	1675	9	N	1523	1256	1			567
10	41660	X	41660	-0-	-0-	-0-	39569	3	2091	9	N	1901	2055	1			413
11	45930	X	38795	-0-	-7135	-0-	36890	3	1905	9	N	1732	1704	1			441
12	43214	X	31037	-0-	-12177	-0-	29670	3	1367	9	N	1243	1499	1			185
*01	43214	X	32628	-0-	-10586	-0-	225	1	30620	3	N	1621	1455	1	1	8	350
							1783	9									

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

08	64480	X	48164	-0-	-16316	-0-	48164	3			N	-0-					-0-
09	53520	X	41610	-0-	-11910	-0-	41610	3			N	-0-					-0-
10	42449	X	42449	-0-	-0-	-0-	42449	3			N	-0-					-0-
11	47610	X	42260	-0-	-5350	-0-	42260	3			N	-0-					-0-
12	49197	X	33484	-0-	-15713	-0-	33484	3			N	-0-					-0-
*01	48174	X	29019	-0-	-19155	-0-	647	1	28372	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

08	319703	X	283145	-0-	-36558	-0-	278736	3	4409	9	N	4008	4294	1			207
09	309390	X	268916	-0-	-40474	-0-	264695	3	4221	9	N	3837	3407	1			637
10	319703	X	286885	-0-	-32818	-0-	282943	3	3942	9	N	3584	3850	1			371
11	309390	X	226490	-0-	-82900	-0-	223012	3	3478	9	N	3162	3025	1			508
12	283154	X	227192	-0-	-55962	-0-	223658	3	3534	9	N	3213	3522	1			199
01	286874	X	197427	-0-	-89447	-0-	194473	3	2954	9	N	2685	2215	1			669

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	691094	X	281033	-0-	-410061	-0-	277348	3	3685	9	Y	3350	3499	1			186
09	364020	X	194026	-0-	-169994	-0-	193066	3	960	9	Y	873	817	1			242
10	376154	X	182559	-0-	-193595	-0-	180540	3	2019	9	Y	1835	1775	1			302
11	364020	X	140310	-0-	-223710	-0-	138847	3	1463	9	Y	1330	1127	1			505
12	376154	X	120254	-0-	-255900	-0-	118878	3	1376	9	Y	1251	1464	1			292
*01	281046	X	108192	-0-	-172854	-0-	4041	1	102998	3	Y	1048	1032	1			308
							1153	9									

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

08	683087	X	266593	-0-	-416494	-0-	263165	3	3428	9	Y	3116	3242	1			186
09	345810	X	156716	-0-	-189094	-0-	155760	3	956	9	Y	869	813	1			242
10	357337	X	142738	-0-	-214599	-0-	140750	3	1988	9	Y	1807	1747	1			302
11	345810	X	114813	-0-	-230997	-0-	113351	3	1462	9	Y	1329	1126	1			505
12	357337	X	86261	-0-	-271076	-0-	84885	3	1376	9	Y	1251	1464	1			292
*01	266600	X	90267	-0-	-176333	-0-	2702	1	86464	3	Y	1001	989	1			304
							1101	9									

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

08	3193	X	2595	-0-	-598	-0-	358	1	2146	3	N	83	151	1			68
							91	9									
09	3090	X	1677	-0-	-1413	-0-	139	1	1460	3	N	71					139
							78	9									
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	361	1	2872	3	N	120	174	1			85
							132	9									
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	351	1	2783	3	N	28					113
							31	9									
*12	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	341	1	2677	3	N	62					175
							68	9									
*01	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	370	1	2701	3	N	101	190	1			86
							111	9									

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

08	3844	X	179	-0-	-3665	-0-	14	1	86	3	Y	72	139	1			15
							79	9									
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	334	1	3499	3	Y	1					16
							1	9									
10	3193	X	626	-0-	-2567	-0-	70	1	556	3	Y	-0-					16
11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	549	1	4345	3	Y	112					128
							123	9									
*12	3844	X	3070	-0-	-774	-0-	338	1	2656	3	Y	69					197
							76	9									
*01	3844	X	3045	-0-	-799	-0-	360	1	2627	3	Y	53	183	1			67
							58	9									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

08	806	N	186	-0-	-620	-0-	21	1	126	3	Y	35	70	1			7
							39	9									
09	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	99	1	1037	3	Y	10					17
							11	9									
10	3100	N	3889	-0-	789	789	414	1	3296	3	Y	163	164	1			16
							179	9									
11	2927	N	2138	-0-	-789	-0-	230	1	1818	3	Y	82					98
							90	9									
*12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	234	1	1841	3	Y	99					197
							109	9									
*01	2263	X	1829	-0-	-434	-0-	210	1	1528	3	Y	83	186	1			94
							91	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1164	2	77	9	Y	70					80
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1003	2	31	9	Y	28	93	1			15
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1008	2	136	9	Y	124	95	1			44
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1153	2	52	9	Y	47	47	1			44
12	992 N	854	-0-	-138	-0-	787	2	67	9	Y	61					105
01	992 N	980	-0-	-12	-0-	895	2	85	9	Y	77	139	1			43

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

08	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6109	2	77	9	Y	70					80
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5858	2	31	9	Y	28	93	1			15
10	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5749	2	136	9	Y	124	95	1			44
11	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4770	2	52	9	Y	47	47	1			44
12	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4960	2	67	9	Y	61					105
*01	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4663	2	85	9	Y	77	139	1			43

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

08	14B2 EXT	2415	-0-	2415	2415	2415	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2877	-0-	2877	5292	2877	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3215	-0-	3215	8507	3215	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2904	-0-	2904	11411	2904	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	3262	-0-	3262	14673	377	1	2885	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3025	-0-	3025	17698	414	1	2611	2	N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

08	209622 X	65552	-0-	-144070	-0-	1443	1	64109	3	Y	-0-					-0-
09	144990 X	56369	-0-	-88621	-0-	936	1	55433	3	Y	-0-					-0-
10	114824 X	51852	-0-	-62972	-0-	1540	1	50312	3	Y	-0-					-0-
11	90720 X	44807	-0-	-45913	-0-	44807	2			Y	-0-					-0-
12	78089 X	43680	-0-	-34409	-0-	50	1	43630	2	Y	-0-					-0-
01	65565 X	40442	-0-	-25123	-0-	40442	2			Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

08	272645 X	87994	-0-	-184651	-0-	1937	1	86057	3	Y	-0-					-0-
09	74846 X	74846	-0-	-0-	-0-	1243	1	73603	3	Y	-0-					-0-
10	152458 X	70490	-0-	-81968	-0-	2094	1	68396	3	Y	-0-					-0-
11	118740 X	62890	-0-	-55850	-0-	62890	2			Y	-0-					-0-
12	102300 X	58175	-0-	-44125	-0-	58175	2			Y	-0-					-0-
01	88009 X	53569	-0-	-34440	-0-	53569	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2654	-0-	-725	-0-	2287	3	367	9	Y	334	339	1	1	8	276
09	3270	X	1005	-0-	-2265	-0-	790	3	215	9	Y	195	93	1	5	8	373
10	1333	X	989	-0-	-344	-0-	658	3	331	9	Y	301	301	1	1	8	372
11	2580	X	1054	-0-	-1526	-0-	846	3	208	9	Y	189	177	1			384
12	2666	X	1561	-0-	-1105	-0-	1297	3	264	9	Y	240	322	1	1	8	301
01	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	2165	3	314	9	Y	285	292	1	3	8	291

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5109	3	382	9	Y	347	381	1			290
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3526	3	210	9	Y	191	92	1			389
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	5638	3	495	9	Y	450	424	1			415
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6300	3	227	9	Y	206	189	1			432
12	3348	X	1821	-0-	-1527	-0-	1638	3	183	9	Y	166	351	1			247
01	3348	X	2304	-0-	-1044	-0-	2009	3	295	9	Y	268	258	1			257

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

08	3720	X	3188	-0-	-532	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4019	-0-	-691	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3710	-0-	-1157	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	3672	-0-	-1038	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4157	-0-	-431	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3223	-0-	-931	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

08	3968	X	2690	-0-	-1278	-0-	62	1	2385	3	Y	187	386	0			37
							37	4	206	9							
09	3840	X	2166	-0-	-1674	-0-	54	1	2072	3	Y	1	38	0			-0-
							39	4	1	9							
10	3968	X	2178	-0-	-1790	-0-	52	1	1910	3	Y	168	126	0			42
							31	4	185	9							
11	3030	X	2432	-0-	-598	-0-	55	1	2020	3	Y	293	253	0			82
							35	4	322	9							
12	3503	X	2698	-0-	-805	-0-	68	1	2143	3	Y	407	313	0			176
							39	4	448	9							
*01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	86	1	2102	3	Y	466	440	0			202
							51	4	513	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

08	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	534	1	20717	3	Y	174	206	0			34
							324	4	191	9							
09	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	492	1	18851	3	Y	145	144	0			35
							355	4	160	9							
10	20460	X	18452	-0-	-2008	-0-	476	1	17530	3	Y	151	148	0			38
							280	4	166	9							
11	19800	X	16324	-0-	-3476	-0-	417	1	15365	3	Y	250	218	0			70
							267	4	275	9							
12	20460	X	13077	-0-	-7383	-0-	390	1	12300	3	Y	146	153	0			63
							226	4	161	9							
01	20460	X	12639	-0-	-7821	-0-	477	1	11624	3	Y	231	194	0			100
							284	4	254	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	8928 X	4939	-0-	-3989	-0-	4939	2			N	-0-			-0-
09	8640 X	4255	-0-	-4385	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
10	6510 X	4287	-0-	-2223	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
11	6300 X	2775	-0-	-3525	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
12	5549 X	3933	-0-	-1616	-0-	3933	2			N	-0-			-0-
01	4929 X	3192	-0-	-1737	-0-	3192	2			N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

08	1364 N	817	-0-	-547	-0-	817	3			N	-0-			-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
10	1240 N	883	-0-	-357	-0-	883	3			N	-0-			-0-
11	780 N	670	-0-	-110	-0-	670	3			N	-0-			-0-
12	1209 N	848	-0-	-361	-0-	848	3			N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

08	2697 X	2476	-0-	-221	-0-	59	1	2271	3	Y	100	119	0	20
						36	4	110	9					
09	2400 X	2142	-0-	-258	-0-	51	1	1958	3	Y	87	86	0	21
						37	4	96	9					
10	2542 X	2100	-0-	-442	-0-	52	1	1916	3	Y	92	90	0	23
						31	4	101	9					
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	62	1	2276	3	Y	82	82	0	23
						40	4	90	9					
12	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	86	1	2725	3	Y	118	90	0	51
						50	4	130	9					
*01	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	72	1	1751	3	Y	81	97	0	35
						43	4	89	9					

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

08	2573 X	2539	-0-	-34	-0-	219	1	2078	3	Y	220	215	0	30
						242	9							
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	217	1	2152	3	Y	173	189	0	14
						190	9							
10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	242	1	2272	3	Y	144	137	0	21
						158	9							
11	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	269	1	2484	3	Y	141	150	0	12
						155	9							
12	3100 N	3646	-0-	546	546	323	1	3149	3	Y	158	160	0	10
						174	9							
*01	3100 N	3163	-0-	63	609	282	1	2720	3	Y	146	138	0	18
						161	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	2945	X	1866	-0-	-1079	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1760	-0-	-310	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1476	-0-	-324	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

08	2	N	-0-	-0-	-2	-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

08	3658	X	2350	-0-	-1308	-0-	209	1	1983	3	Y	144	146	0			19
							158	9									
09	3540	X	2245	-0-	-1295	-0-	191	1	1887	3	Y	152	159	0			12
							167	9									
10	2697	X	2485	-0-	-212	-0-	218	1	2047	3	Y	200	183	0			29
							220	9									
11	2370	X	2133	-0-	-237	-0-	189	1	1740	3	Y	185	198	0			16
							204	9									
12	2387	X	2235	-0-	-152	-0-	185	1	1799	3	Y	228	229	0			15
							251	9									
01	2480	X	2251	-0-	-229	-0-	189	1	1825	3	Y	215	204	0			26
							237	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

08	5177	X	4088	-0-	-1089	-0-	98	1	3790	3	Y	128	148	0			25
							59	4	141	9							
09	5010	X	3679	-0-	-1331	-0-	89	1	3393	3	Y	121	117	0			29
							64	4	133	9							
10	5177	X	3607	-0-	-1570	-0-	89	1	3280	3	Y	169	156	0			42
							52	4	186	9							
11	4410	X	3640	-0-	-770	-0-	92	1	3387	3	Y	93	109	0			26
							59	4	102	9							
12	4371	X	3872	-0-	-499	-0-	111	1	3513	3	Y	166	120	0			72
							65	4	183	9							
*01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	140	1	3418	3	Y	172	169	0			75
							84	4	189	9							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

08	8308	X	6455	-0-	-1853	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	5465	-0-	-2575	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	5011	-0-	-5684	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	4422	-0-	-5928	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	6847	-0-	-3848	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
*01	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	13637	-0-	-1553	-0-	620	1	11736	3	Y	874	821	0	19	1	419
							320	4	961	9							
09	14700	X	11381	-0-	-3319	-0-	541	1	9875	3	Y	658	798	0	33	1	246
							241	4	724	9							
10	15190	X	10316	-0-	-4874	-0-	501	1	9053	3	Y	485	428	0	25	1	278
							228	4	534	9							
11	14700	X	8304	-0-	-6396	-0-	406	1	7300	3	Y	366	348	0	29	1	267
							195	4	403	9							
12	15190	X	8251	-0-	-6939	-0-	402	1	7223	3	Y	389	346	0	28	1	282
							198	4	428	9							
01	13640	X	7458	-0-	-6182	-0-	437	1	6455	3	Y	356	337	0	29	1	272
							174	4	392	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

08	4991	X	3023	-0-	-1968	-0-	268	1	2546	3	Y	190	207	0			26
							209	9									
09	4830	X	2830	-0-	-2000	-0-	228	1	2257	3	Y	314	315	0			25
							345	9									
10	3844	X	2966	-0-	-878	-0-	262	1	2460	3	Y	222	215	0			32
							244	9									
11	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	286	1	2635	3	Y	242	253	0			21
							266	9									
12	3689	X	3295	-0-	-394	-0-	278	1	2710	3	Y	279	282	0			18
							307	9									
*01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	301	1	2904	3	Y	286	269	0			35
							315	9									

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

*02	3136	X	8	-0-	-3128	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	203	0	22	1	39
*03	3193	X	576	-0-	-2617	-0-	31	1	474	3	Y	53	69	0	4	1	19
							13	4	58	9							
*04	2970	X	1100	-0-	-1870	-0-	45	1	935	3	Y	87	81	0	1	1	24
							24	4	96	9							
*05	2945	X	2231	-0-	-714	-0-	98	1	1884	3	Y	182	163	0	1	1	42
							49	4	200	9							
*06	2760	X	1799	-0-	-961	-0-	81	1	1492	3	Y	169	177	0	7	1	27
							40	4	186	9							
*07	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	100	1	1882	3	Y	205	151	0	8	1	73
							55	4	226	9							
*08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	120	1	2015	3	Y	218	183	0	4	1	104
							55	4	240	9							
*09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	108	1	1980	3	Y	204	224	0	8	1	76
							48	4	224	9							
*10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	143	1	2148	3	Y	208	157	0	8	1	119
							54	4	229	9							
*11	2460	X	2243	-0-	-217	-0-	117	1	1883	3	Y	175	154	0	12	1	128
							50	4	193	9							
*12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	136	1	2332	3	Y	239	180	0	13	1	174
							64	4	263	9							
01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	156	1	2203	3	Y	225	209	0	18	1	172
							59	4	248	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	2916	-0-	-1145	-0-	270	1	2562	3	Y	76	87	0			10
							84	9									
09	3930	X	1651	-0-	-2279	-0-	149	1	1478	3	Y	22	30	0			2
							24	9									
10	3658	X	2398	-0-	-1260	-0-	222	1	2091	3	Y	77	68	0			11
							85	9									
11	3540	X	2528	-0-	-1012	-0-	235	1	2164	3	Y	117	118	0			10
							129	9									
12	3565	X	2931	-0-	-634	-0-	255	1	2481	3	Y	177	175	0			12
							195	9									
*01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	293	1	2831	3	Y	158	151	0			19
							174	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

*02	7084	X	6746	-0-	-338	-0-	517	1	5757	3	Y	276	165	0	17	1	308
							168	4	304	9							
*03	6789	X	5626	-0-	-1163	-0-	324	1	4944	3	Y	202	404	0	34	1	72
							136	4	222	9							
*04	6570	X	5416	-0-	-1154	-0-	234	1	4841	3	Y	197	210	0	5	1	54
							124	4	217	9							
*05	7657	X	6175	-0-	-1482	-0-	288	1	5514	3	Y	208	212	0	2	1	48
							144	4	229	9							
*06	7410	X	6189	-0-	-1221	-0-	300	1	5529	3	Y	192	201	0	8	1	31
							149	4	211	9							
*07	7657	X	5380	-0-	-2277	-0-	255	1	4798	3	Y	170	131	0	9	1	61
							140	4	187	9							
*08	6448	X	5544	-0-	-904	-0-	294	1	4923	3	Y	175	149	0	3	1	84
							134	4	193	9							
*09	6450	X	5669	-0-	-781	-0-	277	1	5051	3	Y	198	201	0	7	1	74
							123	4	218	9							
*10	6696	X	5982	-0-	-714	-0-	350	1	5271	3	Y	208	155	0	7	1	120
							132	4	229	9							
*11	6480	X	5193	-0-	-1287	-0-	285	1	4601	3	Y	167	152	0	12	1	123
							123	4	184	9							
*12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	321	1	5482	3	Y	238	175	0	13	1	173
							151	4	262	9							
01	6231	X	5381	-0-	-850	-0-	333	1	4714	3	Y	188	199	0	18	1	144
							127	4	207	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	630	1	7013	3	N	600	149	0	16	1	628
							205	4	660	9							
*03	6634	X	6162	-0-	-472	-0-	348	1	5316	3	N	320	765	0	70	1	113
							146	4	352	9							
*04	5340	X	5138	-0-	-202	-0-	217	1	4501	3	N	276	306	0	7	1	76
							116	4	304	9							
*05	7595	X	6506	-0-	-1089	-0-	298	1	5694	3	N	333	330	0	3	1	76
							148	4	366	9							
*06	7350	X	5868	-0-	-1482	-0-	278	1	5137	3	N	285	303	0	12	1	46
							139	4	314	9							
*07	7595	X	4717	-0-	-2878	-0-	219	1	4125	3	N	229	180	0	13	1	82
							121	4	252	9							
*08	6789	X	3759	-0-	-3030	-0-	196	1	3287	3	N	169	166	0	4	1	81
							90	4	186	9							
*09	6570	X	4658	-0-	-1912	-0-	223	1	4072	3	N	240	225	0	6	1	90
							99	4	264	9							
*10	6789	X	3104	-0-	-3685	-0-	179	1	2696	3	N	146	143	0	9	1	84
							68	4	161	9							
*11	6120	X	5767	-0-	-353	-0-	308	1	4968	3	N	325	163	0	9	1	237
							133	4	358	9							
*12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	288	1	4923	3	N	327	302	0	25	1	237
							135	4	360	9							
*01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	335	1	4742	3	N	312	286	0	24	1	239
							128	4	343	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

08	8742	X	3035	-0-	-5707	-0-	74	1	2876	3	Y	36	60	0			7
							45	4	40	9							
09	8460	X	7763	-0-	-697	-0-	191	1	7320	3	Y	104	86	0			25
							138	4	114	9							
10	8742	X	8395	-0-	-347	-0-	216	1	7961	3	Y	83	87	0			21
							127	4	91	9							
11	8370	X	8311	-0-	-59	-0-	213	1	7856	3	Y	95	89	0			27
							137	4	105	9							
12	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	360	1	11337	3	Y	132	102	0			57
							208	4	145	9							
*01	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	423	1	10323	3	Y	109	119	0			47
							252	4	120	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12124	X	3899	-0-	-8225	-0-	295	1	3289	3	N	199	374	0	40	1	270
							96	4	219	9							
*03	11966	X	4818	-0-	-7148	-0-	273	1	4173	3	N	234	391	0	30	1	83
							115	4	257	9							
*04	11250	X	11116	-0-	-134	-0-	476	1	9868	3	N	471	419	0	5	1	130
							254	4	518	9							
*05	11160	X	8993	-0-	-2167	-0-	417	1	7968	3	N	364	406	0	5	1	83
							208	4	400	9							
*06	10710	X	9076	-0-	-1634	-0-	435	1	8020	3	N	367	378	0	13	1	59
							217	4	404	9							
*07	11935	X	8124	-0-	-3811	-0-	381	1	7174	3	N	326	252	0	16	1	117
							210	4	359	9							
*08	11935	X	8627	-0-	-3308	-0-	451	1	7570	3	N	363	300	0	6	1	174
							207	4	399	9							
*09	11550	X	8721	-0-	-2829	-0-	422	1	7711	3	N	364	388	0	14	1	136
							188	4	400	9							
*10	9796	X	9507	-0-	-289	-0-	486	1	8297	3	N	410	297	0	14	1	235
							208	4	65	5							
*11	9480	X	8171	-0-	-1309	-0-	436	1	7158	3	N	343	303	0	25	1	250
							192	4	8	5							
*12	9362	X	9127	-0-	-235	-0-	467	1	7988	3	N	412	337	0	26	1	299
							219	4	453	9							
01	9889	X	8710	-0-	-1179	-0-	532	1	7536	3	N	399	363	0	30	1	305
							203	4	439	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

08	3751	X	3013	-0-	-738	-0-	215	1	2345	3	Y	412	466	1			229
							453	9									
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	140	1	2809	3	Y	418	377	1			270
							460	9									
10	3751	X	3296	-0-	-455	-0-	144	1	2593	3	Y	508	518	1			260
							559	9									
11	3630	X	3118	-0-	-512	-0-	216	1	2504	3	Y	362	304	1			318
							398	9									
12	3751	X	3470	-0-	-281	-0-	218	1	2611	3	Y	547	578	1			287
							39	5	602	9							
01	3534	X	2058	-0-	-1476	-0-	113	1	1496	3	Y	408	314	1			381
							449	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

08	2511	X	2330	-0-	-181	-0-	212	1	2013	3	Y	95	101	0			13
							105	9									
09	2430	X	2318	-0-	-112	-0-	201	1	1994	3	Y	112	116	0			9
							123	9									
10	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	215	1	2025	3	Y	104	98	0			15
							114	9									
11	2250	N	1747	-0-	-503	-0-	161	1	1486	3	Y	91	98	0			8
							100	9									
12	2387	N	1833	-0-	-554	-0-	161	1	1564	3	Y	98	100	0			6
							108	9									
01	2356	N	1646	-0-	-710	-0-	146	1	1406	3	Y	85	81	0			10
							94	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

08	2449	X	2000	-0-	-449	-0-	2000	2			N	-0-					48
09	2370	X	2101	-0-	-269	-0-	2101	2			N	-0-					48
10	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					48
11	1950	X	1775	-0-	-175	-0-	1764	2	11	9	N	10					58
12	2170	X	1034	-0-	-1136	-0-	1034	2			N	-0-					58
01	2170	X	912	-0-	-1258	-0-	912	2			N	-0-					58

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	9869	-0-	-2686	-0-	504	1	9125	3	Y	218	214	1			152
							240	9									
09	11700	X	9357	-0-	-2343	-0-	490	1	8654	3	Y	194	236	1			110
							213	9									
10	12090	X	10101	-0-	-1989	-0-	557	1	9367	3	Y	161	183	1			88
							177	9									
11	10620	X	9487	-0-	-1133	-0-	530	1	8761	3	Y	178	192	1			74
							196	9									
12	10912	X	9368	-0-	-1544	-0-	525	1	8623	3	Y	200	173	1			101
							220	9									
01	10106	X	8971	-0-	-1135	-0-	492	1	8262	3	Y	197	183	1			115
							217	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

08	15283	X	14226	-0-	-1057	-0-	732	1	13242	3	Y	229	214	1			160
							252	9									
09	14790	X	14209	-0-	-581	-0-	749	1	13217	3	Y	221	256	1			125
							243	9									
10	15624	X	14950	-0-	-674	-0-	819	1	13765	3	Y	333	277	1			181
							366	9									
11	15120	X	14227	-0-	-893	-0-	789	1	13054	3	Y	349	385	1			145
							384	9									
12	15624	X	14295	-0-	-1329	-0-	798	1	13098	3	Y	363	324	1			184
							399	9									
01	14942	X	14325	-0-	-617	-0-	783	1	13151	3	Y	355	332	1			207
							391	9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

*03	16523	X	8847	-0-	-7676	-0-	534	1	6573	3	Y	1417	972	0	7	1	502
							181	4	1559	9							
*04	14190	X	4830	-0-	-9360	-0-	215	1	3737	3	Y	711	985	0	32	1	196
							96	4	782	9							
*05	13516	X	527	-0-	-12989	-0-	21	1	354	3	Y	129	288	0	8	1	29
							9	4	1	5							
*06	8730	X	252	-0-	-8478	-0-	13	1	200	3	Y	31	50	0	5	1	5
							5	4	34	9							
*07	9021	X	110	-0-	-8911	-0-	5	1	82	3	Y	19	16	0	1	1	7
							2	4	21	9							
*08	9021	X	172	-0-	-8849	-0-	10	1	144	3	Y	13	14	0			6
							4	4	14	9							
*09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*10	558	X	76	-0-	-482	-0-	4	1	63	3	Y	5	2	0			3
							2	4	1	5							
*11	270	X	20	-0-	-250	-0-	1	1	15	3	Y	4	4	0			3
							4	9									
*12	186	X	103	-0-	-83	-0-	7	1	93	3	Y	-0-	3	0			-0-
							3	4									
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*03	10664	X	6381	-0-	-4283	-0-	380	1	4717	3	Y	1046	726	0	6	1	371
							130	4	3	5							
*04	8760	X	8265	-0-	-495	-0-	364	1	6334	3	Y	1276	1271	0	24	1	352
							163	4	1404	9							
*05	8804	X	4946	-0-	-3858	-0-	215	1	3672	3	Y	869	1008	0	14	1	199
							96	4	7	5							
*06	6300	X	4433	-0-	-1867	-0-	214	1	3334	3	Y	723	774	0	32	1	116
							90	4	795	9							
*07	8835	X	3147	-0-	-5688	-0-	153	1	2419	3	Y	458	377	0	33	1	164
							71	4	504	9							
*08	8835	X	2867	-0-	-5968	-0-	148	1	2084	3	Y	525	429	0	8	1	252
							57	4	578	9							
*09	8550	X	1910	-0-	-6640	-0-	95	1	1455	3	Y	295	417	0	20	1	110
							35	4	325	9							
*10	5115	X	3062	-0-	-2053	-0-	160	1	2315	3	Y	463	297	0	11	1	265
							58	4	20	5							
*11	4590	X	2199	-0-	-2391	-0-	120	1	1657	3	Y	340	329	0	28	1	248
							44	4	4	5							
*12	3255	X	2232	-0-	-1023	-0-	118	1	1664	3	Y	367	323	0	26	1	266
							46	4	404	9							
01	3162	X	1858	-0-	-1304	-0-	116	1	1367	3	Y	307	311	0	27	1	235
							37	4	338	9							

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

08	11098	X	10469	-0-	-629	-0-	490	1	9271	3	Y	414	358	0	7	1	199
							253	4	455	9							
09	10740	X	9953	-0-	-787	-0-	483	1	8818	3	Y	397	432	0	16	1	148
							215	4	437	9							
10	11098	X	10128	-0-	-970	-0-	496	1	8954	3	Y	412	309	0	15	1	236
							225	4	453	9							
11	10290	X	9479	-0-	-811	-0-	466	1	8379	3	Y	373	312	0	25	1	272
							224	4	410	9							
12	10571	X	9527	-0-	-1044	-0-	467	1	8394	3	Y	395	351	0	29	1	287
							231	4	435	9							
01	10478	X	9461	-0-	-1017	-0-	558	1	8244	3	Y	397	351	0	29	1	304
							222	4	437	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

08	9827	X	9414	-0-	-413	-0-	440	1	8318	3	Y	390	336	0	7	1	187
							227	4	429	9							
09	9390	X	8898	-0-	-492	-0-	430	1	7855	3	Y	383	412	0	15	1	143
							192	4	421	9							
10	9548	X	9043	-0-	-505	-0-	440	1	7952	3	Y	410	304	0	14	1	235
							200	4	451	9							
11	9150	X	8182	-0-	-968	-0-	400	1	7196	3	Y	357	307	0	25	1	260
							193	4	393	9							
12	9455	X	8081	-0-	-1374	-0-	392	1	7048	3	Y	406	344	0	27	1	295
							194	4	447	9							
01	9424	X	7757	-0-	-1667	-0-	451	1	6673	3	Y	412	362	0	30	1	315
							180	4	453	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	14973	X	12339	-0-	-2634	-0-	295	1	11440	3	Y	386	435	0			76
							179	4	425	9							
09	14490	X	10627	-0-	-3863	-0-	257	1	9865	3	Y	290	296	0			70
							186	4	319	9							
10	14973	X	11907	-0-	-3066	-0-	300	1	11055	3	Y	341	325	0			86
							177	4	375	9							
11	13140	X	11368	-0-	-1772	-0-	286	1	10526	3	Y	339	330	0			95
							183	4	373	9							
12	12338	X	11738	-0-	-600	-0-	342	1	10791	3	Y	370	305	0			160
							198	4	407	9							
01	12338	X	10270	-0-	-2068	-0-	384	1	9372	3	Y	259	307	0			112
							229	4	285	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

08	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	144	1	5585	3	Y	167	190	0			33
							87	4	184	9							
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	134	1	5149	3	Y	133	134	0			32
							97	4	146	9							
10	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	147	1	5406	3	Y	150	144	0			38
							87	4	165	9							
11	6030	X	5172	-0-	-858	-0-	130	1	4799	3	Y	145	142	0			41
							83	4	160	9							
12	6231	X	5606	-0-	-625	-0-	164	1	5172	3	Y	159	131	0			69
							95	4	175	9							
01	6014	X	5472	-0-	-542	-0-	205	1	4988	3	Y	143	150	0			62
							122	4	157	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	Y	4	3	0			1
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	1	0			-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	5	4	0			1
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1	2	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	3	25	9	Y	23	17	0			6
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	8	11	0			3
							2	4	9	9							
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

08	2697	X	1523	-0-	-1174	-0-	38	1	1462	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
09	2610	X	1425	-0-	-1185	-0-	35	1	1352	3	Y	12	9	0			3
							25	4	13	9							
10	1736	X	1157	-0-	-579	-0-	30	1	1101	3	Y	7	8	0			2
							18	4	8	9							
11	1590	X	1480	-0-	-110	-0-	37	1	1363	3	Y	51	39	0			14
							24	4	56	9							
12	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	61	1	1927	3	Y	139	93	0			60
							35	4	153	9							
*01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	64	1	1551	3	Y	36	80	0			16
							38	4	40	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12335	-0-	-1243	-0-	577	1	10910	3	Y	500	426	0	8	1	240
							298	4	550	9							
09	12660	X	11468	-0-	-1192	-0-	556	1	10158	3	Y	460	509	0	19	1	172
							248	4	506	9							
10	13082	X	11458	-0-	-1624	-0-	560	1	10125	3	Y	471	356	0	17	1	270
							255	4	518	9							
11	12180	X	10442	-0-	-1738	-0-	513	1	9231	3	Y	410	353	0	28	1	299
							247	4	451	9							
12	12338	X	11694	-0-	-644	-0-	571	1	10263	3	Y	525	412	0	31	1	381
							282	4	578	9							
01	12338	X	10273	-0-	-2065	-0-	604	1	8923	3	Y	460	450	0	39	1	352
							240	4	506	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	9268	-0-	-1	-0-	430	1	8141	3	Y	432	374	0	8	1	207
							222	4	475	9							
09	8970	X	8658	-0-	-312	-0-	417	1	7620	3	Y	395	438	0	16	1	148
							186	4	435	9							
10	9393	X	8457	-0-	-936	-0-	411	1	7421	3	Y	398	303	0	15	1	228
							187	4	438	9							
11	9090	X	7997	-0-	-1093	-0-	390	1	7022	3	Y	361	302	0	24	1	263
							188	4	397	9							
12	9393	X	8320	-0-	-1073	-0-	405	1	7269	3	Y	405	346	0	28	1	294
							200	4	446	9							
01	9269	X	8480	-0-	-789	-0-	495	1	7320	3	Y	425	364	0	30	1	325
							197	4	468	9							

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2782	-0-	-969	-0-	243	1	2310	3	Y	208	212	0			28
							229	9									
09	3630	X	2635	-0-	-995	-0-	220	1	2183	3	Y	211	222	0			17
							232	9									
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	291	1	2736	3	Y	194	183	0			28
							213	9									
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	320	1	2950	3	Y	192	203	0			17
							211	9									
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	305	1	2972	3	Y	193	197	0			13
							212	9									
01	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	285	1	2756	3	Y	181	172	0			22
							199	9									

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	5766	X	4094	-0-	-1672	-0-	366	1	3478	3	Y	227	229	0			31
							250	9									
09	5580	X	3938	-0-	-1642	-0-	340	1	3366	3	Y	211	225	0			17
							232	9									
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	386	1	3632	3	Y	216	202	0			31
							238	9									
11	4020	X	3709	-0-	-311	-0-	341	1	3144	3	Y	204	217	0			18
							224	9									
12	4092	X	3818	-0-	-274	-0-	333	1	3240	3	Y	223	226	0			15
							245	9									
01	4247	X	3788	-0-	-459	-0-	331	1	3194	3	Y	239	225	0			29
							263	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	3348	X	2479	-0-	-869	-0-	219	1	2080	3	Y	164	167	0			22
							180	9									
09	3240	X	2348	-0-	-892	-0-	200	1	1977	3	Y	155	165	0			12
							171	9									
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	225	1	2114	3	Y	156	145	0			23
							172	9									
11	2400	X	2219	-0-	-181	-0-	201	1	1853	3	Y	150	160	0			13
							165	9									
12	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	192	1	1867	3	Y	153	156	0			10
							168	9									
01	2511	X	2176	-0-	-335	-0-	190	1	1830	3	Y	142	135	0			17
							156	9									

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

08	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	268	1	2545	3	Y	149	157	0			20
							164	9									
09	2970	X	2524	-0-	-446	-0-	219	1	2166	3	Y	126	136	0			10
							139	9									
10	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	274	1	2581	3	Y	179	163	0			26
							197	9									
11	2970	X	2140	-0-	-830	-0-	197	1	1819	3	Y	113	129	0			10
							124	9									
12	3007	X	2428	-0-	-579	-0-	210	1	2050	3	Y	153	153	0			10
							168	9									
01	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	252	1	2433	3	Y	160	151	0			19
							176	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	112	1	4348	3	Y	780	627	0			155
							68	4	858	9							
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	82	1	3134	3	Y	548	571	0			132
							59	4	603	9							
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	112	1	4139	3	Y	826	751	0			207
							66	4	909	9							
11	5220	X	4285	-0-	-935	-0-	90	1	3332	3	Y	732	734	0			205
							58	4	805	9							
12	5394	X	4754	-0-	-640	-0-	119	1	3740	3	Y	751	631	0			325
							69	4	826	9							
01	5394	X	4050	-0-	-1344	-0-	130	1	3163	3	Y	618	675	0			268
							77	4	680	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					-0-
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
11	3300	X	2599	-0-	-701	-0-	55	1	2011	3	Y	453	326	0			127
							35	4	498	9							
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	137	1	4316	3	Y	882	627	0			382
							79	4	970	9							
*01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	135	1	3294	3	Y	625	736	0			271
							81	4	688	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	8122	X	3425	-0-	-4697	-0-	77	1	3003	3	Y	271	217	0			54
							47	4	298	9							
09	4710	X	4276	-0-	-434	-0-	98	1	3774	3	Y	303	284	0			73
							71	4	333	9							
10	4867	X	3945	-0-	-922	-0-	95	1	3493	3	Y	274	278	0			69
							56	4	301	9							
11	3300	X	3276	-0-	-24	-0-	78	1	2888	3	Y	236	239	0			66
							50	4	260	9							
12	4433	X	3011	-0-	-1422	-0-	83	1	2628	3	Y	229	196	0			99
							48	4	252	9							
01	4433	X	2591	-0-	-1842	-0-	92	1	2236	3	Y	189	206	0			82
							55	4	208	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	5115	X	3904	-0-	-1211	-0-	354	1	3363	3	Y	170	173	0			23
							187	9									
09	4950	X	3637	-0-	-1313	-0-	318	1	3146	3	Y	157	168	0			12
							173	9									
10	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	347	1	3268	3	Y	157	146	0			23
							173	9									
11	3780	X	2849	-0-	-931	-0-	264	1	2436	3	Y	135	146	0			12
							149	9									
12	3906	X	3218	-0-	-688	-0-	283	1	2758	3	Y	161	162	0			11
							177	9									
01	3906	X	3386	-0-	-520	-0-	301	1	2903	3	Y	165	156	0			20
							182	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	8370	X	6048	-0-	-2322	-0-	271	1	5123	3	Y	467	436	0	10	1	224
							140	4	514	9							
09	8100	X	4803	-0-	-3297	-0-	224	1	4083	3	Y	360	431	0	18	1	135
							100	4	396	9							
10	8370	X	4275	-0-	-4095	-0-	204	1	3683	3	Y	268	236	0	13	1	154
							93	4	295	9							
11	8100	X	2719	-0-	-5381	-0-	131	1	2348	3	Y	161	181	0	16	1	118
							63	4	177	9							
12	7626	X	3056	-0-	-4570	-0-	145	1	2605	3	Y	213	164	0	12	1	155
							72	4	234	9							
01	6045	X	2386	-0-	-3659	-0-	137	1	2022	3	Y	157	176	0	16	1	120
							54	4	173	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	2569	-0-	-3941	-0-	64	1	2466	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
09	5700	X	2887	-0-	-2813	-0-	70	1	2686	3	Y	73	55	0			18
							51	4	80	9							
10	3751	X	2816	-0-	-935	-0-	63	1	2319	3	Y	361	288	0			91
							37	4	397	9							
11	2490	X	1955	-0-	-535	-0-	43	1	1579	3	Y	278	291	0			78
							27	4	306	9							
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	85	1	2668	3	Y	416	314	0			180
							49	4	458	9							
01	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	90	1	2205	3	Y	270	333	0			117
							54	4	297	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	12865	X	9403	-0-	-3462	-0-	782	1	7423	3	Y	1089	1118	0			147
							1198	9									
09	12450	X	10116	-0-	-2334	-0-	796	1	7879	3	Y	1310	1354	0			103
							1441	9									
10	11005	X	10791	-0-	-214	-0-	898	1	8449	3	Y	1313	1226	0			190
							1444	9									
11	10650	X	9485	-0-	-1165	-0-	774	1	7132	3	Y	1435	1500	0			125
							1579	9									
12	10447	X	10030	-0-	-417	-0-	744	1	7250	3	Y	1851	1855	0			121
							2036	9									
01	10788	X	9254	-0-	-1534	-0-	723	1	6977	3	Y	1413	1363	0			171
							1554	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	2294	N	1078	-0-	-1216	-0-	75	1	824	3	Y	163	230	1			91
							179	9									
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	88	1	1758	3	Y	231	172	1			150
							254	9									
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	116	1	2085	3	Y	297	295	1			152
							327	9									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	119	1	1375	3	Y	89	163	1			78
							98	9									
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	148	1	1774	3	Y	305	223	1			160
							26	5	336	9							
01	2294	N	1237	-0-	-1057	-0-	72	1	947	3	Y	198	173	1			185
							218	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	4247	X	2539	-0-	-1708	-0-	234	1	2221	3	Y	76	94	0			10
							84	9									
09	4110	X	2157	-0-	-1953	-0-	190	1	1881	3	Y	78	82	0			6
							86	9									
10	2821	X	2522	-0-	-299	-0-	232	1	2183	3	Y	97	89	0			14
							107	9									
11	2700	X	2125	-0-	-575	-0-	200	1	1844	3	Y	74	82	0			6
							81	9									
12	2542	X	2081	-0-	-461	-0-	184	1	1792	3	Y	95	95	0			6
							105	9									
01	2542	X	2316	-0-	-226	-0-	205	1	1982	3	Y	117	109	0			14
							129	9									

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2104	-0-	-593	-0-	140	1	1529	3	Y	395	405	1			220
							435	9									
09	2610	X	2414	-0-	-196	-0-	96	1	1920	3	Y	362	348	1			234
							398	9									
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	131	1	2354	3	Y	300	380	1			154
							330	9									
11	2640	X	2386	-0-	-254	-0-	172	1	1993	3	Y	201	178	1			177
							221	9									
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	210	1	2509	3	Y	408	371	1			214
							37	5	449	9							
*01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	215	1	2834	3	Y	262	231	1			245
							288	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	4105	-0-	-2684	-0-	87	1	3369	3	Y	542	677	0			107
							53	4	596	9							
09	6570	X	1821	-0-	-4749	-0-	39	1	1498	3	Y	233	284	0			56
							28	4	256	9							
10	6789	X	5299	-0-	-1490	-0-	117	1	4320	3	Y	721	596	0			181
							69	4	793	9							
11	5310	X	4594	-0-	-716	-0-	103	1	3792	3	Y	575	595	0			161
							66	4	633	9							
12	5146	X	4579	-0-	-567	-0-	119	1	3749	3	Y	584	492	0			253
							69	4	642	9							
01	5301	X	4429	-0-	-872	-0-	149	1	3627	3	Y	513	544	0			222
							89	4	564	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	2252	-0-	-2460	-0-	210	1	1992	3	Y	45	51	0			6
							50	9									
09	4560	X	2309	-0-	-2251	-0-	207	1	2047	3	Y	50	52	0			4
							55	9									
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	305	1	2864	3	Y	97	87	0			14
							107	9									
11	2850	X	2799	-0-	-51	-0-	265	1	2444	3	Y	82	89	0			7
							90	9									
12	2945	X	2891	-0-	-54	-0-	260	1	2533	3	Y	89	90	0			6
							98	9									
01	3286	X	2853	-0-	-433	-0-	258	1	2492	3	Y	94	89	0			11
							103	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	135	1	1473	3	Y	245	157	1			136
							270	9									
09	2040	N	1844	-0-	-196	-0-	79	1	1577	3	Y	171	197	1			110
							188	9									
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1599	3	Y	233	224	1			119
							256	9									
11	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	123	1	1429	3	Y	169	140	1			148
							186	9									
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	172	1	2056	3	Y	411	344	1			215
							30	5	452	9							
01	1953	N	1422	-0-	-531	-0-	85	1	1116	3	Y	201	228	1			188
							221	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3340	-0-	-163	-0-	73	1	2835	3	Y	353	393	0			70
							44	4	388	9							
09	3390	X	3260	-0-	-130	-0-	73	1	2797	3	Y	306	302	0			74
							53	4	337	9							
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	92	1	3389	3	Y	395	370	0			99
							54	4	435	9							
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	81	1	2992	3	Y	336	341	0			94
							52	4	370	9							
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	97	1	3052	3	Y	348	291	0			151
							56	4	383	9							
01	3968	X	2439	-0-	-1529	-0-	85	1	2063	3	Y	219	275	0			95
							50	4	241	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1318	-0-	-1131	-0-	89	1	976	3	Y	230	252	1			128
							253	9									
09	2370	X	1773	-0-	-597	-0-	71	1	1419	3	Y	257	219	1			166
							283	9									
10	2139	X	1011	-0-	-1128	-0-	37	1	666	3	Y	280	303	1			143
							308	9									
11	2010	X	738	-0-	-1272	-0-	36	1	417	3	Y	259	175	1			227
							285	9									
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	397	416	1			208
01	1829	X	1608	-0-	-221	-0-	94	1	1238	3	Y	251	225	1			234
							276	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8335	-0-	-748	-0-	780	1	7401	3	Y	140	143	0			19
							154	9									
09	8790	X	7543	-0-	-1247	-0-	680	1	6728	3	Y	123	132	0			10
							135	9									
10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	757	1	7123	3	Y	118	111	0			17
							130	9									
11	8070	X	6847	-0-	-1223	-0-	658	1	6070	3	Y	108	116	0			9
							119	9									
12	8339	X	6741	-0-	-1598	-0-	616	1	6006	3	Y	108	110	0			7
							119	9									
01	8339	X	6425	-0-	-1914	-0-	593	1	5721	3	Y	101	96	0			12
							111	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2900	-0-	-603	-0-	245	1	2329	3	Y	296	301	0			40
							326	9									
09	3390	X	2724	-0-	-666	-0-	224	1	2222	3	Y	253	273	0			20
							278	9									
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	264	1	2482	3	Y	257	240	0			37
							283	9									
11	2820	X	2634	-0-	-186	-0-	233	1	2153	3	Y	225	242	0			20
							248	9									
12	2914	X	2759	-0-	-155	-0-	232	1	2264	3	Y	239	243	0			16
							263	9									
01	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	213	1	2060	3	Y	211	201	0			26
							232	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	38421	X	38421	-0-	-0-	-0-	3240	1	32486	3	Y	1439	1127	0	120	1	1655
							948	4	164	5							
*03	38662	X	38662	-0-	-0-	-0-	2367	1	33674	3	Y	1304	2313	0	184	1	462
							926	4	261	5							
*04	37290	X	37290	-0-	-0-	-0-	1680	1	33459	3	Y	1008	1162	0	30	1	278
							860	4	182	5							
*05	36893	X	36893	-0-	-0-	-0-	1754	1	33071	3	Y	931	985	0	11	1	213
							862	4	182	5							
*06	28491	X	28491	-0-	-0-	-0-	1524	1	25351	3	Y	795	846	0	34	1	128
							685	4	56	5							
*07	28475	X	28475	-0-	-0-	-0-	1483	1	25293	3	Y	807	610	0	36	1	289
							740	4	71	5							
*08	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	1493	1	23363	3	Y	755	668	0	14	1	362
							638	4	101	5							
*09	26058	X	26058	-0-	-0-	-0-	1488	1	23211	3	Y	721	785	0	28	1	270
							566	4	793	9							
*10	23722	X	23722	-0-	-0-	-0-	1405	1	20846	3	Y	717	549	0	27	1	411
							523	4	159	5							
*11	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	1084	1	16350	3	Y	603	531	0	43	1	440
							438	4	87	5							
*12	22163	X	22163	-0-	-0-	-0-	1308	1	19547	3	Y	666	576	0	46	1	484
							537	4	38	5							
*01	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	1295	1	15731	3	Y	573	569	0	49	1	439
							423	4	630	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

08	6944	X	5450	-0-	-1494	-0-	444	1	4210	3	N	724	737	0			98
							796	9									
09	6720	X	4439	-0-	-2281	-0-	353	1	3492	3	N	540	595	0			43
							594	9									
10	5394	X	5335	-0-	-59	-0-	444	1	4178	3	N	648	597	0			94
							713	9									
11	5280	X	4911	-0-	-369	-0-	407	1	3750	3	N	685	719	0			60
							754	9									
12	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	396	1	3861	3	N	746	757	0			49
							821	9									
01	5456	X	4921	-0-	-535	-0-	388	1	3748	3	N	714	676	0			87
							785	9									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

08	8122	X	5095	-0-	-3027	-0-	247	1	4677	3	Y	39	53	0	2	1	18
							128	4	43	9							
09	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	395	1	7216	3	Y	113	88	0	1	1	42
							176	4	124	9							
10	7440	X	5132	-0-	-2308	-0-	255	1	4614	3	Y	134	95	0	4	1	77
							116	4	147	9							
11	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	363	1	6528	3	Y	227	130	0	8	1	166
							175	4	250	9							
12	8184	X	5259	-0-	-2925	-0-	259	1	4662	3	Y	191	201	0	17	1	139
							128	4	210	9							
01	8184	X	6949	-0-	-1235	-0-	413	1	6102	3	Y	245	183	0	14	1	187
							164	4	270	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	9392	-0-	-3163	-0-	223	1	8630	3	Y	367	426	0			72
							135	4	404	9							
09	12150	X	7864	-0-	-4286	-0-	186	1	7124	3	Y	382	362	0			92
							134	4	420	9							
10	12555	X	8968	-0-	-3587	-0-	217	1	7984	3	Y	581	527	0			146
							128	4	639	9							
11	11460	X	7942	-0-	-3518	-0-	197	1	7258	3	Y	328	382	0			92
							126	4	361	9							
12	10044	X	8291	-0-	-1753	-0-	237	1	7473	3	Y	404	321	0			175
							137	4	444	9							
01	9393	X	8796	-0-	-597	-0-	315	1	7691	3	Y	547	485	0			237
							188	4	602	9							

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

08	14167	X	11680	-0-	-2487	-0-	596	1	10777	3	Y	279	239	1			195
							307	9									
09	13470	X	11970	-0-	-1500	-0-	622	1	10975	3	Y	339	342	1			192
							373	9									
10	13919	X	11410	-0-	-2509	-0-	620	1	10416	3	Y	340	347	1			185
							374	9									
11	13470	X	10974	-0-	-2496	-0-	604	1	9985	3	Y	350	390	1			145
							385	9									
12	12369	X	10728	-0-	-1641	-0-	594	1	9753	3	Y	346	316	1			175
							381	9									
01	12369	X	10480	-0-	-1889	-0-	568	1	9550	3	Y	329	312	1			192
							362	9									

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

08	3813	X	2373	-0-	-1440	-0-	195	1	1850	3	Y	298	309	0			40
							328	9									
09	3690	X	3652	-0-	-38	-0-	301	1	2976	3	Y	341	354	0			27
							375	9									
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	294	1	2764	3	Y	389	360	0			56
							428	9									
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	302	1	2785	3	Y	385	407	0			34
							424	9									
12	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	297	1	2895	3	Y	407	414	0			27
							448	9									
01	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	301	1	2909	3	Y	382	363	0			46
							420	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	473	1	4485	3	Y	365	372	0			49
							402	9									
09	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	413	1	4086	3	Y	317	341	0			25
							349	9									
10	5146	X	5061	-0-	-85	-0-	454	1	4273	3	Y	304	285	0			44
							334	9									
11	5070	X	4234	-0-	-836	-0-	385	1	3553	3	Y	269	290	0			23
							296	9									
12	5239	X	3717	-0-	-1522	-0-	323	1	3144	3	Y	227	235	0			15
							250	9									
01	5239	X	3911	-0-	-1328	-0-	341	1	3292	3	Y	253	237	0			31
							278	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	8550	-0-	-2951	-0-	442	1	8006	3	Y	93	93	1			65
							102	9									
09	11130	X	8943	-0-	-2187	-0-	473	1	8341	3	Y	117	116	1			66
							129	9									
10	10509	X	10047	-0-	-462	-0-	555	1	9320	3	Y	156	137	1			85
							172	9									
11	9480	X	9164	-0-	-316	-0-	513	1	8482	3	Y	154	175	1			64
							169	9									
12	9796	X	9076	-0-	-720	-0-	511	1	8391	3	Y	158	142	1			80
							174	9									
01	10044	X	8885	-0-	-1159	-0-	490	1	8229	3	Y	151	143	1			88
							166	9									

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	7006	X	6095	-0-	-911	-0-	563	1	5344	3	Y	171	173	0			23
							188	9									
09	6780	X	5471	-0-	-1309	-0-	487	1	4822	3	Y	147	158	0			12
							162	9									
10	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	544	1	5114	3	Y	158	147	0			23
							174	9									
11	5910	X	4986	-0-	-924	-0-	473	1	4362	3	Y	137	148	0			12
							151	9									
12	6107	X	5402	-0-	-705	-0-	488	1	4750	3	Y	149	151	0			10
							164	9									
01	6107	X	4811	-0-	-1296	-0-	437	1	4219	3	Y	141	134	0			17
							155	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	7936	X	6759	-0-	-1177	-0-	587	1	5572	3	Y	545	550	0			74
							600	9									
09	7680	X	6444	-0-	-1236	-0-	537	1	5313	3	Y	540	571	0			43
							594	9									
10	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	605	1	5693	3	Y	547	511	0			79
							602	9									
11	6540	X	6068	-0-	-472	-0-	536	1	4938	3	Y	540	572	0			47
							594	9									
12	6758	X	6182	-0-	-576	-0-	519	1	5051	3	Y	556	567	0			36
							612	9									
01	6913	X	6129	-0-	-784	-0-	518	1	4999	3	Y	556	525	0			67
							612	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	15128	X	11624	-0-	-3504	-0-	277	1	10758	3	Y	383	444	0			76
							168	4	421	9							
09	12870	X	10844	-0-	-2026	-0-	262	1	10042	3	Y	319	318	0			77
							189	4	351	9							
10	13299	X	11796	-0-	-1503	-0-	297	1	10924	3	Y	364	350	0			91
							175	4	400	9							
11	12360	X	10617	-0-	-1743	-0-	266	1	9799	3	Y	347	341	0			97
							170	4	382	9							
12	12431	X	10866	-0-	-1565	-0-	316	1	9960	3	Y	370	307	0			160
							183	4	407	9							
01	11811	X	9715	-0-	-2096	-0-	361	1	8802	3	Y	306	333	0			133
							215	4	337	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	333	1	3162	3	Y	490	517	0			66
							539	9									
09	4470	X	4029	-0-	-441	-0-	317	1	3134	3	Y	525	550	0			41
							578	9									
10	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	369	1	3470	3	Y	549	511	0			79
							604	9									
11	4560	X	3823	-0-	-737	-0-	320	1	2953	3	Y	500	535	0			44
							550	9									
12	4712	X	3806	-0-	-906	-0-	303	1	2954	3	Y	499	510	0			33
							549	9									
01	4433	X	3618	-0-	-815	-0-	290	1	2800	3	Y	480	455	0			58
							528	9									

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	4227	-0-	-2283	-0-	359	1	3408	3	N	418	405	0			56
							460	9									
09	6300	X	4014	-0-	-2286	-0-	330	1	3266	3	N	380	406	0			30
							418	9									
10	4805	X	4431	-0-	-374	-0-	380	1	3572	3	N	435	402	0			63
							479	9									
11	4080	X	4054	-0-	-26	-0-	343	1	3164	3	N	497	517	0			43
							547	9									
12	4216	X	4073	-0-	-143	-0-	327	1	3185	3	N	510	520	0			33
							561	9									
01	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	329	1	3176	3	N	526	495	0			64
							579	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3570	-0-	-770	-0-	167	1	3168	3	N	135	130	0	3	1	65
							86	4	149	9							
09	4200	X	3889	-0-	-311	-0-	192	1	3501	3	N	101	123	0	5	1	38
							85	4	111	9							
10	4340	X	3933	-0-	-407	-0-	193	1	3489	3	N	148	97	0	4	1	85
							88	4	163	9							
11	4080	X	3676	-0-	-404	-0-	181	1	3259	3	N	135	112	0	9	1	99
							87	4	149	9							
12	4154	X	3494	-0-	-660	-0-	171	1	3078	3	N	145	128	0	10	1	106
							85	4	160	9							
01	4030	X	1576	-0-	-2454	-0-	92	1	1367	3	N	73	112	0	11	1	56
							37	4	80	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	9684	-0-	-2003	-0-	454	1	8592	3	N	367	343	0	8	1	176
							234	4	404	9							
09	11310	X	9988	-0-	-1322	-0-	485	1	8849	3	N	398	411	0	14	1	149
							216	4	438	9							
10	11687	X	9655	-0-	-2032	-0-	472	1	8535	3	N	394	302	0	15	1	226
							215	4	433	9							
11	11310	X	7304	-0-	-4006	-0-	359	1	6460	3	N	284	279	0	24	1	207
							173	4	312	9							
12	11439	X	9942	-0-	-1497	-0-	486	1	8739	3	N	434	304	0	22	1	315
							240	4	477	9							
01	10323	X	3592	-0-	-6731	-0-	211	1	3118	3	N	163	321	0	32	1	125
							84	4	179	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

08	10509	X	10289	-0-	-220	-0-	481	1	9102	3	Y	416	358	0	7	1	200
							248	4	458	9							
09	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	489	1	8936	3	Y	409	440	0	16	1	153
							218	4	450	9							
10	10292	X	10195	-0-	-97	-0-	496	1	8963	3	Y	464	336	0	15	1	266
							226	4	510	9							
11	9960	X	9186	-0-	-774	-0-	451	1	8115	3	Y	366	337	0	28	1	267
							217	4	403	9							
12	10416	X	10015	-0-	-401	-0-	489	1	8793	3	Y	446	361	0	28	1	324
							242	4	491	9							
01	10416	X	9735	-0-	-681	-0-	570	1	8432	3	Y	460	399	0	33	1	352
							227	4	506	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

08	9238	X	6747	-0-	-2491	-0-	574	1	5451	3	Y	656	677	0			88
							722	9									
09	8940	X	6385	-0-	-2555	-0-	523	1	5176	3	Y	624	663	0			49
							686	9									
10	6851	X	6463	-0-	-388	-0-	562	1	5283	3	Y	562	530	0			81
							618	9									
11	6630	X	5632	-0-	-998	-0-	493	1	4547	3	Y	538	572	0			47
							592	9									
12	6758	X	5725	-0-	-1033	-0-	473	1	4605	3	Y	588	597	0			38
							647	9									
01	6758	X	5554	-0-	-1204	-0-	460	1	4439	3	Y	595	561	0			72
							655	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

08	2635	N	1974	-0-	-661	-0-	140	1	1330	3	Y	458	468	0			62
							504	9									
09	2040	N	1928	-0-	-112	-0-	131	1	1296	3	Y	455	481	0			36
							501	9									
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	148	1	1394	3	Y	456	426	0			66
							502	9									
11	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	130	1	1201	3	Y	415	445	0			36
							457	9									
12	1984	N	1795	-0-	-189	-0-	122	1	1189	3	Y	440	447	0			29
							484	9									
01	2046	N	1782	-0-	-264	-0-	121	1	1169	3	Y	447	422	0			54
							492	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3281	-0-	-811	-0-	73	1	2819	3	N	314	406	0			62
							44	4	345	9							
09	3960	X	3384	-0-	-576	-0-	76	1	2916	3	N	306	294	0			74
							55	4	337	9							
10	4309	X	3514	-0-	-795	-0-	82	1	3011	3	N	339	328	0			85
							48	4	373	9							
11	4170	X	3617	-0-	-553	-0-	84	1	3081	3	N	362	346	0			101
							54	4	398	9							
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	180	1	5677	3	N	212	221	0			92
							104	4	233	9							
*01	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	276	1	6733	3	N	297	260	0			129
							165	4	327	9							

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	2592	-0-	-1376	-0-	226	1	2143	3	Y	203	208	0			27
							223	9									
09	3840	X	2534	-0-	-1306	-0-	210	1	2081	3	Y	221	231	0			17
							243	9									
10	2821	X	2724	-0-	-97	-0-	237	1	2230	3	Y	234	217	0			34
							257	9									
11	2730	X	2227	-0-	-503	-0-	197	1	1815	3	Y	195	212	0			17
							215	9									
12	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	198	1	1929	3	Y	221	224	0			14
							243	9									
01	2728	X	2186	-0-	-542	-0-	191	1	1849	3	Y	133	131	0			16
							146	9									

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4217	-0-	-1022	-0-	358	1	3397	3	Y	420	429	0			57
							462	9									
09	5070	X	3916	-0-	-1154	-0-	320	1	3165	3	Y	392	418	0			31
							431	9									
10	4309	X	4276	-0-	-33	-0-	367	1	3452	3	Y	415	386	0			60
							457	9									
11	4170	X	3645	-0-	-525	-0-	316	1	2916	3	Y	375	402	0			33
							413	9									
12	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	310	1	3017	3	Y	426	431	0			28
							469	9									
01	4278	X	3687	-0-	-591	-0-	306	1	2954	3	Y	388	369	0			47
							427	9									

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	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	282	1	2674	3	Y	180	183	0			24
							198	9									
09	3330	X	2938	-0-	-392	-0-	253	1	2508	3	Y	161	172	0			13
							177	9									
10	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	281	1	2646	3	Y	163	152	0			24
							179	9									
11	3060	X	2549	-0-	-511	-0-	235	1	2162	3	Y	138	150	0			12
							152	9									
12	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	237	1	2308	3	Y	159	161	0			10
							175	9									
01	3162	X	2269	-0-	-893	-0-	201	1	1938	3	Y	118	114	0			14
							130	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 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	7533	X	6417	-0-	-1116	-0-	583	1	5529	3	Y	277	283	0			37
							305	9									
09	7290	X	6623	-0-	-667	-0-	570	1	5646	3	Y	370	378	0			29
							407	9									
10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	626	1	5891	3	Y	345	324	0			50
							380	9									
11	6210	X	5944	-0-	-266	-0-	548	1	5056	3	Y	309	332	0			27
							340	9									
12	6851	X	5891	-0-	-960	-0-	517	1	5036	3	Y	307	314	0			20
							338	9									
01	6882	X	5675	-0-	-1207	-0-	502	1	4846	3	Y	297	281	0			36
							327	9									

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4147	-0-	-689	-0-	376	1	3573	3	Y	180	184	0			24
							198	9									
09	4680	X	3894	-0-	-786	-0-	340	1	3365	3	Y	172	182	0			14
							189	9									
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	398	1	3744	3	Y	179	167	0			26
							197	9									
11	4050	X	3683	-0-	-367	-0-	343	1	3162	3	Y	162	174	0			14
							178	9									
12	4154	X	3649	-0-	-505	-0-	322	1	3140	3	Y	170	173	0			11
							187	9									
01	4340	X	3609	-0-	-731	-0-	321	1	3098	3	Y	173	163	0			21
							190	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	10031	-0-	-2524	-0-	244	1	9477	3	Y	147	171	0			29
							148	4	162	9							
09	12150	X	9200	-0-	-2950	-0-	227	1	8685	3	Y	113	115	0			27
							164	4	124	9							
10	12555	X	10400	-0-	-2155	-0-	267	1	9822	3	Y	140	132	0			35
							157	4	154	9							
11	10440	X	9544	-0-	-896	-0-	244	1	8992	3	Y	138	134	0			39
							156	4	152	9							
12	10540	X	9551	-0-	-989	-0-	284	1	8955	3	Y	134	115	0			58
							165	4	147	9							
01	10385	X	8947	-0-	-1438	-0-	339	1	8268	3	Y	125	129	0			54
							202	4	138	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15531	X	12266	-0-	-3265	-0-	298	1	11566	3	N	201	241	0			40
							181	4	221	9							
09	15030	X	11613	-0-	-3417	-0-	285	1	10929	3	N	175	173	0			42
							206	4	193	9							
10	15531	X	10874	-0-	-4657	-0-	278	1	10235	3	N	179	176	0			45
							164	4	197	9							
11	13620	X	10307	-0-	-3313	-0-	263	1	9685	3	N	174	170	0			49
							168	4	191	9							
12	14074	X	9779	-0-	-4295	-0-	290	1	9148	3	N	157	138	0			68
							168	4	173	9							
01	12276	X	10921	-0-	-1355	-0-	413	1	10064	3	N	180	170	0			78
							246	4	198	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	8580	-0-	-2084	-0-	186	1	7221	3	N	964	1232	0			190
							113	4	1060	9							
09	10320	X	9640	-0-	-680	-0-	214	1	8207	3	N	967	924	0			233
							155	4	1064	9							
10	10664	X	9547	-0-	-1117	-0-	221	1	8125	3	N	974	962	0			245
							130	4	1071	9							
11	9690	X	8480	-0-	-1210	-0-	194	1	7161	3	N	910	900	0			255
							124	4	1001	9							
12	9951	X	8967	-0-	-984	-0-	238	1	7506	3	N	986	814	0			427
							138	4	1085	9							
01	9951	X	8831	-0-	-1120	-0-	295	1	7182	3	N	1071	1034	0			464
							176	4	1178	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

08	11222	X	8529	-0-	-2693	-0-	184	1	7135	3	Y	998	1185	0			197
							112	4	1098	9							
09	10860	X	1262	-0-	-9598	-0-	28	1	1062	3	Y	138	302	0			33
							20	4	152	9							
10	11222	X	7250	-0-	-3972	-0-	171	1	6304	3	Y	613	492	0			154
							101	4	674	9							
11	9420	X	8275	-0-	-1145	-0-	187	1	6877	3	Y	992	868	0			278
							120	4	1091	9							
12	9331	X	8854	-0-	-477	-0-	229	1	7229	3	Y	1148	929	0			497
							133	4	1263	9							
01	8525	X	8332	-0-	-193	-0-	280	1	6839	3	Y	951	1036	0			412
							167	4	1046	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

08	25947	X	11880	-0-	-14067	-0-	270	1	10481	3	Y	877	1087	0			173
							164	4	965	9							
09	18240	X	11394	-0-	-6846	-0-	263	1	10082	3	Y	781	766	0			188
							190	4	859	9							
10	18848	X	11930	-0-	-6918	-0-	286	1	10537	3	Y	853	827	0			214
							169	4	938	9							
11	15450	X	10592	-0-	-4858	-0-	253	1	9330	3	Y	770	769	0			215
							162	4	847	9							
12	14167	X	12602	-0-	-1565	-0-	348	1	10960	3	Y	994	779	0			430
							201	4	1093	9							
*01	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	424	1	10327	3	Y	875	926	0			379
							253	4	963	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 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	35325	X	35325	-0-	-0-	-0-	842	1	32668	3	Y	1185	1362	0			234
							511	4	1304	9							
09	29970	X	28433	-0-	-1537	-0-	689	1	26387	3	Y	782	828	0			188
							497	4	860	9							
10	30969	X	28949	-0-	-2020	-0-	730	1	26908	3	Y	800	787	0			201
							431	4	880	9							
11	29970	X	27164	-0-	-2806	-0-	680	1	25050	3	Y	908	855	0			254
							435	4	999	9							
12	31557	X	31557	-0-	-0-	-0-	916	1	28875	3	Y	1123	891	0			486
							531	4	1235	9							
01	30969	X	28383	-0-	-2586	-0-	1057	1	25779	3	Y	834	959	0			361
							630	4	917	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

08	15872	X	8705	-0-	-7167	-0-	174	1	6757	3	Y	1516	1988	0			299
							106	4	1668	9							
09	11310	X	3198	-0-	-8112	-0-	68	1	2616	3	Y	423	620	0			102
							49	4	465	9							
10	11687	X	5263	-0-	-6424	-0-	108	1	3967	3	Y	1023	868	0			257
							63	4	1125	9							
11	9960	X	5887	-0-	-4073	-0-	130	1	4779	3	Y	814	843	0			228
							83	4	895	9							
12	10292	X	2429	-0-	-7863	-0-	60	1	1906	3	Y	389	449	0			168
							35	4	428	9							
*01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	107	1	2601	3	Y	506	455	0			219
							64	4	557	9							

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

08	7564	X	43	-0-	-7521	-0-	2	1	38	3	N	2	10	0			1
							1	4	2	9							
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-	1	0			-0-
10	775	X	326	-0-	-449	-0-	16	1	295	3	N	7	3	0			4
							7	4	8	9							
11	540	X	52	-0-	-488	-0-	3	1	45	3	N	3	5	0			2
							1	4	3	9							
12	558	X	402	-0-	-156	-0-	20	1	365	3	N	6	3	0			5
							10	4	7	9							
01	341	X	156	-0-	-185	-0-	9	1	136	3	N	6	6	0	1	1	4
							4	4	7	9							

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	28448	X	24626	-0-	-3822	-0-	2079	1	20869	3	N	908	1172	0	124	1	1132
							609	4	70	5							
*03	34193	X	19691	-0-	-14502	-0-	1233	1	16931	3	N	897	1585	0	126	1	318
							466	4	74	5							
*04	47130	X	46081	-0-	-1049	-0-	2018	1	40078	3	N	2592	2175	0	20	1	715
							1030	4	104	5							
*05	48701	X	36459	-0-	-12242	-0-	1697	1	31837	3	N	1818	2089	0	28	1	416
							830	4	95	5							
*06	47130	X	38681	-0-	-8449	-0-	2056	1	33964	3	N	1572	1669	0	67	1	252
							918	4	14	5							
*07	46996	X	39639	-0-	-7357	-0-	2103	1	34971	3	N	1401	1081	0	71	1	501
							1024	4	1541	9							
*08	46996	X	37636	-0-	-9360	-0-	2156	1	33056	3	N	1338	1173	0	24	1	642
							902	4	50	5							
*09	45480	X	35038	-0-	-10442	-0-	1953	1	30953	3	N	1252	1376	0	50	1	468
							755	4	1377	9							
*10	39308	X	26076	-0-	-13232	-0-	1506	1	22825	3	N	926	817	0	47	1	530
							572	4	154	5							
*11	38040	X	31294	-0-	-6746	-0-	1866	1	27286	3	N	1240	810	0	55	1	905
							731	4	47	5							
*12	38967	X	32712	-0-	-6255	-0-	1916	1	28594	3	N	1281	1161	0	95	1	930
							785	4	8	5							
01	37014	X	31624	-0-	-5390	-0-	2217	1	27352	3	N	1199	1117	0	95	1	917
							736	4	1319	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

08	5766	X	4140	-0-	-1626	-0-	91	1	3511	3	N	439	519	0			87
							55	4	483	9							
09	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	191	1	7310	3	N	494	462	0			119
							138	4	543	9							
10	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	258	1	9515	3	N	723	660	0			182
							152	4	795	9							
11	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	229	1	8430	3	N	818	771	0			229
							147	4	900	9							
12	8463	X	5863	-0-	-2600	-0-	163	1	5147	3	N	416	465	0			180
							95	4	458	9							
01	10726	X	5244	-0-	-5482	-0-	187	1	4552	3	N	358	383	0			155
							111	4	394	9							

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

08	11966	X	112	-0-	-11854	-0-	5	1	102	3	N	2	1	0			1
							3	4	2	9							
09	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					N	-0-	1	0			-0-
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	127	-0-	-2663	-0-	6	1	105	3	N	12	3	0			9
							3	4	13	9							
12	124	X	103	-0-	-21	-0-	4	1	74	3	N	21	14	0	1	1	15
							2	4	23	9							
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	14	0	2	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	147	1	5692	3	Y	783	936	0			155
							89	4	861	9							
09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	127	1	4871	3	Y	580	595	0			140
							92	4	638	9							
10	8122	X	5878	-0-	-2244	-0-	140	1	5172	3	Y	439	469	0			110
							83	4	483	9							
11	7860	X	5856	-0-	-2004	-0-	136	1	5000	3	Y	575	524	0			161
							87	4	633	9							
12	8122	X	6580	-0-	-1542	-0-	180	1	5663	3	Y	575	487	0			249
							104	4	633	9							
01	6789	X	6332	-0-	-457	-0-	222	1	5423	3	Y	504	535	0			218
							133	4	554	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	146	1	5677	3	Y	748	884	0			148
							89	4	823	9							
09	8070	X	5399	-0-	-2671	-0-	117	1	4480	3	Y	653	644	0			157
							84	4	718	9							
10	8525	X	6930	-0-	-1595	-0-	160	1	5899	3	Y	706	686	0			177
							94	4	777	9							
11	8250	X	8240	-0-	-10	-0-	191	1	7022	3	Y	823	770	0			230
							122	4	905	9							
12	8029	X	5996	-0-	-2033	-0-	163	1	5130	3	Y	554	544	0			240
							94	4	609	9							
01	6944	X	5492	-0-	-1452	-0-	192	1	4681	3	Y	459	500	0			199
							114	4	505	9							

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	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	131	1	5087	3	Y	571	683	0			113
							80	4	628	9							
09	7410	X	633	-0-	-6777	-0-	14	1	531	3	Y	71	167	0			17
							10	4	78	9							
10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
11	7590	X	484	-0-	-7106	-0-	11	1	404	3	Y	56	40	0			16
							7	4	62	9							
12	7347	X	3941	-0-	-3406	-0-	106	1	3355	3	Y	380	231	0			165
							62	4	418	9							
01	5921	X	181	-0-	-5740	-0-	6	1	154	3	Y	15	173	0			7
							4	4	17	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	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-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	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	116	1	3671	3	Y	446	253	0			193
							67	4	491	9							
*01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	174	1	4252	3	Y	530	493	0			230
							104	4	583	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 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	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	203	1	7876	3	N	563	726	0			111
							123	4	619	9							
09	10380	X	7247	-0-	-3133	-0-	168	1	6439	3	N	472	469	0			114
							121	4	519	9							
10	10974	X	7275	-0-	-3699	-0-	172	1	6332	3	N	609	570	0			153
							101	4	670	9							
11	10620	X	9039	-0-	-1581	-0-	208	1	7654	3	N	949	836	0			266
							133	4	1044	9							
12	9238	X	8730	-0-	-508	-0-	232	1	7305	3	N	963	812	0			417
							134	4	1059	9							
01	8804	X	8166	-0-	-638	-0-	279	1	6797	3	N	840	893	0			364
							166	4	924	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

08	3999	X	183	-0-	-3816	-0-	4	1	164	3	N	11	34	0			2
							3	4	12	9							
09	3870	X	680	-0-	-3190	-0-	9	1	363	3	N	274	210	0			66
							7	4	301	9							
10	3999	X	818	-0-	-3181	-0-	9	1	322	3	N	438	394	0			110
							5	4	482	9							
11	1140	X	72	-0-	-1068	-0-	1	1	24	3	N	43	141	0			12
							47	9									
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	12	0			-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

08	71672	X	47284	-0-	-24388	-0-	1146	1	44443	3	N	909	1372	0			181
							695	4	1000	9							
09	66810	X	61567	-0-	-5243	-0-	1504	1	57648	3	N	1208	1098	0			291
							1086	4	1329	9							
10	69037	X	62969	-0-	-6068	-0-	1596	1	58813	3	N	1472	1394	0			369
							941	4	1619	9							
11	60828	X	60828	-0-	-0-	-0-	1544	1	56864	3	N	1301	1306	0			364
							989	4	1431	9							
12	63178	X	62884	-0-	-294	-0-	1861	1	58662	3	N	1166	1025	0			505
							1078	4	1283	9							
01	63612	X	53608	-0-	-10004	-0-	2024	1	49356	3	N	928	1031	0			402
							1207	4	1021	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39897	X	32631	-0-	-7266	-0-	708	1	27466	3	N	3661	4194	0			724
							430	4	4027	9							
09	41692	X	41692	-0-	-0-	-0-	937	1	35900	3	N	3799	3609	0			914
							676	4	4179	9							
10	39734	X	39734	-0-	-0-	-0-	937	1	34533	3	N	3374	3440	0			848
							553	4	3711	9							
11	36297	X	36297	-0-	-0-	-0-	856	1	31537	3	N	3051	3045	0			854
							548	4	3356	9							
12	43090	X	36510	-0-	-6580	-0-	1005	1	31683	3	N	2945	2524	0			1275
							582	4	3240	9							
01	43059	X	32245	-0-	-10814	-0-	1138	1	27757	3	N	2428	2651	0			1052
							679	4	2671	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52080	X	36271	-0-	-15809	-0-	840	1	32553	3	N	2154	2567	0			426
							509	4	2369	9							
09	43230	X	32299	-0-	-10931	-0-	757	1	29022	3	N	1794	1788	0			432
							547	4	1973	9							
10	45756	X	32509	-0-	-13247	-0-	799	1	29423	3	N	1651	1668	0			415
							471	4	1816	9							
11	44280	X	18266	-0-	-26014	-0-	445	1	16397	3	N	1035	1160	0			290
							285	4	1139	9							
12	40765	X	16926	-0-	-23839	-0-	476	1	14991	3	N	1076	900	0			466
							275	4	1184	9							
01	36270	X	24580	-0-	-11690	-0-	889	1	21677	3	N	1349	1230	0			585
							530	4	1484	9							

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	55831	X	36945	-0-	-18886	-0-	849	1	32902	3	N	2435	2971	0			481
							515	4	2679	9							
09	47670	X	33958	-0-	-13712	-0-	789	1	30244	3	N	2141	2107	0			515
							570	4	2355	9							
10	50437	X	36840	-0-	-13597	-0-	897	1	33048	3	N	2151	2126	0			540
							529	4	2366	9							
11	48810	X	37281	-0-	-11529	-0-	909	1	33487	3	N	2094	2048	0			586
							582	4	2303	9							
12	44578	X	35932	-0-	-8646	-0-	1016	1	32043	3	N	2076	1763	0			899
							589	4	2284	9							
01	36921	X	27307	-0-	-9614	-0-	1001	1	24397	3	N	1193	1575	0			517
							597	4	1312	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63271	X	42109	-0-	-21162	-0-	1013	1	39290	3	N	1084	1330	0			214
							614	4	1192	9							
09	57660	X	54728	-0-	-2932	-0-	1336	1	51198	3	N	1117	1062	0			269
							965	4	1229	9							
10	59582	X	52817	-0-	-6765	-0-	1346	1	49592	3	N	986	1007	0			248
							794	4	1085	9							
11	48851	X	48851	-0-	-0-	-0-	1245	1	45833	3	N	887	887	0			248
							797	4	976	9							
12	56544	X	48805	-0-	-7739	-0-	1447	1	45610	3	N	827	717	0			358
							838	4	910	9							
01	56544	X	44307	-0-	-12237	-0-	1679	1	40939	3	N	625	712	0			271
							1001	4	688	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

*02	98055 X	98055	-0-	-0-	-0-	8449	1	82367	3	N	4008	3185	0	338	1	4617
						2403	4	427	5							
*03	98082 X	98082	-0-	-0-	-0-	6205	1	84934	3	N	3551	6396	0	514	1	1258
						2337	4	700	5							
*04	84960 X	83634	-0-	-1326	-0-	3806	1	74184	3	N	2977	3333	0	81	1	821
						1906	4	463	5							
*05	87792 X	78165	-0-	-9627	-0-	3745	1	69164	3	N	2736	2899	0	32	1	626
						1802	4	444	5							
*06	84960 X	69960	-0-	-15000	-0-	3819	1	61701	3	N	2387	2529	0	101	1	383
						1668	4	146	5							
*07	87792 X	68445	-0-	-19347	-0-	3673	1	60320	3	N	2302	1754	0	107	1	824
						1766	4	154	5							
*08	87792 X	63809	-0-	-23983	-0-	3687	1	56055	3	N	2049	1850	0	40	1	983
						1530	4	283	5							
*09	58096 X	58096	-0-	-0-	-0-	3372	1	51393	3	N	1888	2088	0	77	1	706
						1254	4	2077	9							
*10	76911 X	56863	-0-	-20048	-0-	3441	1	49646	3	N	1903	1448	0	71	1	1090
						1245	4	438	5							
*11	68460 X	47385	-0-	-21075	-0-	2816	1	41081	3	N	1951	1503	0	114	1	1424
						1100	4	242	5							
*12	66960 X	49793	-0-	-17167	-0-	2966	1	43261	3	N	2074	1843	0	150	1	1505
						1188	4	97	5							
01	62434 X	43229	-0-	-19205	-0-	3120	1	36962	3	N	1937	1807	0	153	1	1482
						995	4	21	5							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

*03	91360 X	90829	-0-	-531	-0-	3957	1	71464	3	N	12220	8029	0	18	1	4330
						1966	4	13442	9							
*04	DELQ PR	121076	-0-	121076	121076	4042	1	99154	3	N	13938	14145	0	278	1	3845
						2548	4	15332	9							
*05	210272 X	89196	-0-	-121076	-0-	3236	1	73160	3	N	9904	11334	0	149	1	2266
						1906	4	10894	9							
*06	121230 X	75760	-0-	-45470	-0-	3142	1	62301	3	N	7848	8490	0	365	1	1259
						1684	4	8633	9							
*07	125271 X	70316	-0-	-54955	-0-	2837	1	57868	3	N	7197	5527	0	353	1	2576
						1694	4	7917	9							
*08	125116 X	62628	-0-	-62488	-0-	2747	1	51966	3	N	5906	5524	0	124	1	2834
						1418	4	6497	9							
09	121080 X	43278	-0-	-77802	-0-	1987	1	36277	3	N	3754	4962	0	222	1	1404
						885	4	4129	9							
*10	89187 X	50029	-0-	-39158	-0-	2303	1	41749	3	N	4482	3178	0	140	1	2568
						1047	4	4930	9							
*11	75750 X	42853	-0-	-32897	-0-	2000	1	35971	3	N	3563	3263	0	268	1	2600
						963	4	3919	9							
*12	70308 X	48251	-0-	-22057	-0-	2273	1	40841	3	N	3650	3328	0	273	1	2649
						1122	4	4015	9							
01	62620 X	42002	-0-	-20618	-0-	2381	1	35194	3	N	3164	3123	0	269	1	2421
						947	4	3480	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	86393	X	86080	-0-	-313	-0-	3648	1	65878	3	N	13402	8745	0	11	1	4749
							1812	4	14742	9							
*04	DELQ PR		117399	-0-	117399	117399	3860	1	94699	3	N	14915	15245	0	305	1	4114
							2433	4	16407	9							
*05	218791	X	101392	-0-	-117399	-0-	3650	1	82505	3	N	11897	13130	0	159	1	2722
							2150	4	13087	9							
*06	113730	X	84068	-0-	-29662	-0-	3461	1	68632	3	N	9199	10007	0	438	1	1476
							1856	4	10119	9							
*07	117521	X	75810	-0-	-41711	-0-	3053	1	62273	3	N	7874	6118	0	413	1	2819
							1823	4	8661	9							
*08	117521	X	66125	-0-	-51396	-0-	2898	1	54819	3	N	6284	5952	0	135	1	3016
							1496	4	6912	9							
*09	113730	X	43090	-0-	-70640	-0-	1972	1	36009	3	N	3846	5187	0	236	1	1439
							878	4	4231	9							
*10	101401	X	52410	-0-	-48991	-0-	2403	1	43566	3	N	4863	3372	0	144	1	2786
							1092	4	5349	9							
*11	84060	X	48673	-0-	-35387	-0-	2281	1	41022	3	N	3884	3545	0	290	1	2835
							1098	4	4272	9							
*12	75795	X	50281	-0-	-25514	-0-	2371	1	42612	3	N	3752	3566	0	298	1	2723
							1171	4	4127	9							
01	66123	X	43209	-0-	-22914	-0-	2454	1	36279	3	N	3182	3194	0	277	1	2434
							976	4	3500	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

08	121582	X	92472	-0-	-29110	-0-	3271	1	80176	3	N	6669	6295	0	143	1	3200
							1689	4	7336	9							
09	117660	X	46611	-0-	-71049	-0-	2138	1	39056	3	N	4058	5490	0	250	1	1518
							953	4	4464	9							
10	101308	X	57072	-0-	-44236	-0-	2625	1	47406	3	N	5316	3636	0	152	1	3046
							1193	4	5848	9							
11	89490	X	50136	-0-	-39354	-0-	2315	1	41634	3	N	4611	4291	0			3366
							1115	4	5072	9							
12	92473	X	54673	-0-	-37800	-0-	2537	1	45576	3	N	4825	4689	0			3502
							1252	4	5308	9							
01	92473	X	NO RPT	-0-	-92473	-0-					N	NO RPT					3502

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

*03	0		11993	-0-	11993	11993	697	1	9684	3	N	1142	737	0			405
							266	4	90	5							
*04	0		85863	-0-	85863	97856	3635	1	72528	3	N	6634	5183	0	26	1	1830
							1864	4	539	5							
*05	208632	X	110776	-0-	-97856	-0-	5017	1	94798	3	N	7060	7204	0	71	1	1615
							2470	4	725	5							
*06	149160	X	88698	-0-	-60462	-0-	4633	1	76426	3	N	4814	5397	0	260	1	772
							2066	4	278	5							
*07	154132	X	78626	-0-	-75506	-0-	4041	1	68059	3	N	3870	3041	0	216	1	1385
							1992	4	277	5							
*08	154132	X	66638	-0-	-87494	-0-	3698	1	57612	3	N	3067	2914	0	67	1	1471
							1572	4	382	5							
*09	149160	X	55109	-0-	-94051	-0-	3159	1	48146	3	N	2391	2853	0	115	1	894
							1174	4	2630	9							
*10	109058	X	56991	-0-	-52067	-0-	3331	1	49399	3	N	2267	1773	0	89	1	1299
							1239	4	528	5							
*11	86820	X	36560	-0-	-50260	-0-	2173	1	31868	3	N	1334	1524	0	135	1	974
							853	4	199	5							
*12	76942	X	43945	-0-	-32997	-0-	2617	1	38317	3	N	1693	1336	0	102	1	1229
							1053	4	96	5							
01	65224	X	38099	-0-	-27125	-0-	2684	1	32736	3	N	1546	1467	0	125	1	1183
							881	4	97	5							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		17399	-0-	17399	17399	1032	1	14335	3	N	1368	883	0			485
							394	4	133	5							
*04	0		137119	-0-	137119	154518	5936	1	117176	3	N	9263	7162	0	31	1	2555
							3011	4	807	5							
*05	316113	X	161595	-0-	-154518	-0-	7353	1	138628	3	N	9963	10140	0	99	1	2279
							3612	4	1043	5							
*06	214770	X	131815	-0-	-82955	-0-	6906	1	113341	3	N	7388	8115	0	367	1	1185
							3064	4	377	5							
*07	221929	X	114427	-0-	-107502	-0-	5868	1	98611	3	N	6065	4747	0	332	1	2171
							2887	4	389	5							
*08	221929	X	99137	-0-	-122792	-0-	5484	1	85295	3	N	4975	4654	0	104	1	2388
							2328	4	557	5							
*09	214770	X	87677	-0-	-127093	-0-	5010	1	76355	3	N	4045	4733	0	187	1	1513
							1862	4	4450	9							
*10	159061	X	92776	-0-	-66285	-0-	5532	1	80427	3	N	3681	2934	0	151	1	2109
							2017	4	751	5							
*11	129030	X	60716	-0-	-68314	-0-	3611	1	52959	3	N	2179	2478	0	220	1	1590
							1418	4	331	5							
*12	112003	X	74079	-0-	-37924	-0-	4447	1	64860	3	N	2586	2132	0	167	1	1877
							1782	4	145	5							
01	97030	X	64537	-0-	-32493	-0-	4581	1	55836	3	N	2231	2210	0	191	1	1707
							1503	4	163	5							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

*07	213404	X	115496	-0-	-97908	-0-	5946	1	100132	3	N	5527	4350	0	312	1	1978
							2931	4	407	5							
*08	213404	X	100081	-0-	-113323	-0-	5567	1	86719	3	N	4412	4178	0	95	1	2117
							2367	4	575	5							
*09	206520	X	84600	-0-	-121920	-0-	4858	1	74051	3	N	3532	4162	0	166	1	1321
							1806	4	3885	9							
*10	160363	X	87432	-0-	-72931	-0-	5119	1	76033	3	N	3229	2568	0	132	1	1850
							1906	4	822	5							
*11	130500	X	57446	-0-	-73054	-0-	3427	1	50259	3	N	1909	2173	0	193	1	1393
							1346	4	314	5							
*12	113026	X	71265	-0-	-41761	-0-	4258	1	62654	3	N	2231	1859	0	146	1	1619
							1721	4	178	5							
01	97929	X	61521	-0-	-36408	-0-	4381	1	53421	3	N	1929	1908	0	165	1	1475
							1438	4	159	5							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	Z	-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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

08	109058	X	39281	-0-	-69777	-0-	892	1	34600	3	N	2953	3657	0			587
							541	4	3248	9							
09	105540	X	34492	-0-	-71048	-0-	795	1	30463	3	N	2418	2423	0			582
							574	4	2660	9							
10	109058	X	38979	-0-	-70079	-0-	942	1	34714	3	N	2516	2467	0			631
							555	4	2768	9							
11	105540	X	35591	-0-	-69949	-0-	860	1	31671	3	N	2281	2274	0			638
							551	4	2509	9							
12	48577	X	34132	-0-	-14445	-0-	958	1	30187	3	N	2211	1892	0			957
							555	4	2432	9							
*01	39277	X	30426	-0-	-8851	-0-	1098	1	26782	3	N	1719	1931	0			745
							655	4	1891	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	52330	-0-	52330	1289293	1258	1	48770	3	N	1399	1715	0			278
							763	4	1539	9							
09	0	W	50063	-0-	50063	1339356	1217	1	46638	3	N	1208	1195	0			291
							879	4	1329	9							
10	0	W	50722	-0-	50722	1390078	1293	1	47626	3	N	946	999	0			238
							762	4	1041	9							
11	1426878	X	36800	-0-	-1390078	-0-	938	1	34536	3	N	660	713	0			185
							600	4	726	9							
12	60264	X	41985	-0-	-18279	-0-	1266	1	39895	3	N	83	232	0			36
							733	4	91	9							
*01	52328	X	38886	-0-	-13442	-0-	1494	1	36424	3	N	70	76	0			30
							891	4	77	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		46605	-0-	46605	1224687	1139	1	44169	3	N	551	679	0			110
							691	4	606	9							
09	1267591	X	42904	-0-	-1224687	-0-	1058	1	40558	3	N	476	471	0			115
							764	4	524	9							
10	109058	X	45247	-0-	-63811	-0-	1166	1	42948	3	N	405	418	0			102
							687	4	446	9							
11	105540	X	41608	-0-	-63932	-0-	1071	1	39436	3	N	377	373	0			106
							686	4	415	9							
12	54188	X	39299	-0-	-14889	-0-	1175	1	37038	3	N	369	315	0			160
							680	4	406	9							
*01	46593	X	36523	-0-	-10070	-0-	1393	1	33956	3	N	313	337	0			136
							830	4	344	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109058	X	46412	-0-	-62646	-0-	1131	1	43849	3	N	678	830	0			135
							686	4	746	9							
09	105540	X	40383	-0-	-65157	-0-	993	1	38033	3	N	582	577	0			140
							717	4	640	9							
10	109058	X	43759	-0-	-65299	-0-	1122	1	41348	3	N	570	567	0			143
							662	4	627	9							
11	105540	X	41310	-0-	-64230	-0-	1060	1	39021	3	N	501	504	0			140
							678	4	551	9							
12	53444	X	39587	-0-	-13857	-0-	1179	1	37173	3	N	502	425	0			217
							683	4	552	9							
*01	46407	X	37485	-0-	-8922	-0-	1425	1	34745	3	N	423	457	0			183
							850	4	465	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109058	X	31035	-0-	-78023	-0-	701	1	27199	3	N	2464	3004	0			490
							425	4	2710	9							
09	105540	X	27625	-0-	-77915	-0-	633	1	24260	3	N	2068	2060	0			498
							457	4	2275	9							
10	109058	X	27905	-0-	-81153	-0-	668	1	24625	3	N	2016	2008	0			506
							394	4	2218	9							
11	105540	X	26213	-0-	-79327	-0-	626	1	23055	3	N	1937	1901	0			542
							401	4	2131	9							
12	35898	X	25513	-0-	-10385	-0-	709	1	22350	3	N	1857	1595	0			804
							411	4	2043	9							
*01	31031	X	23917	-0-	-7114	-0-	860	1	20963	3	N	1437	1618	0			623
							513	4	1581	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	125254 X	125254	-0-	-0-	-0-	2909	1	111469	3	N	7978	8178	0			1920
						2100	4	8776	9							
*10	153915 X	135146	-0-	-18769	-0-	3307	1	121838	3	N	7320	7404	0			1836
						1949	4	8052	9							
*11	DELQ PR	124240	-0-	124240	124240	3071	1	113075	3	N	5571	5848	0			1559
						1966	4	6128	9							
*12	231417 X	107177	-0-	-124240	-0-	3097	1	97626	3	N	4236	3961	0			1834
						1794	4	4660	9							
01	153915 X	NO RPT	-0-	-153915	-0-					N	NO RPT					1834

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11353 - 17788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127388 X	127388	-0-	-0-	-0-	2923	1	112017	3	N	9398	9510	0			2262
						2110	4	10338	9							
*10	151528 X	134611	-0-	-16917	-0-	3262	1	120155	3	N	8428	8576	0			2114
						1923	4	9271	9							
*11	DELQ PR	122560	-0-	122560	122560	3007	1	110718	3	N	6282	6638	0			1758
						1925	4	6910	9							
*12	221680 X	99120	-0-	-122560	-0-	2843	1	89617	3	N	4557	4342	0			1973
						1647	4	5013	9							
01	151528 X	76475	-0-	-75053	-0-	2802	1	68331	3	N	3337	3864	0			1446
						1671	4	3671	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	101092 X	101092	-0-	-0-	-0-	2320	1	88900	3	N	7452	7726	0			1794
						1675	4	8197	9							
*10	122047 X	106724	-0-	-15323	-0-	2593	1	95524	3	N	6435	6615	0			1614
						1528	4	7079	9							
*11	118110 X	84793	-0-	-33317	-0-	2073	1	76349	3	N	4585	4916	0			1283
						1327	4	5044	9							
*12	122047 X	50151	-0-	-71896	-0-	1416	1	44623	3	N	2993	2980	0			1296
						820	4	3292	9							
01	122047 X	66591	-0-	-55456	-0-	2416	1	58900	3	N	3486	3271	0			1511
						1440	4	3835	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	106939 X	106939	-0-	-0-	-0-	2442	1	93585	3	N	8317	7962	0			2002
						1763	4	9149	9							
*10	149110 X	128500	-0-	-20610	-0-	3106	1	114425	3	N	8307	8225	0			2084
						1831	4	9138	9							
*11	144300 X	99288	-0-	-45012	-0-	2423	1	89219	3	N	5541	6074	0			1551
						1551	4	6095	9							
*12	149110 X	71605	-0-	-77505	-0-	2023	1	63779	3	N	4210	3938	0			1823
						1172	4	4631	9							
01	149110 X	63779	-0-	-85331	-0-	2313	1	56403	3	N	3349	3721	0			1451
						1379	4	3684	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	111568 X	111568	-0-	-0-	-0-	2551	1	97756	3	N	8563	8563	0			2061
						1842	4	9419	9							
*10	130355 X	118153	-0-	-12202	-0-	2863	1	105467	3	N	7395	7601	0			1855
						1688	4	8135	9							
*11	126150 X	90909	-0-	-35241	-0-	2221	1	81770	3	N	4997	5454	0			1398
						1421	4	5497	9							
*12	130355 X	66276	-0-	-64079	-0-	1872	1	58998	3	N	3929	3626	0			1701
						1084	4	4322	9							
01	130355 X	63744	-0-	-66611	-0-	2316	1	56473	3	N	3249	3542	0			1408
						1381	4	3574	9							

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	14105 X	10546	-0-	-3559	-0-	625	1	9921	2	N	-0-					176
09	13650 X	9793	-0-	-3857	-0-	740	1	9053	2	N	-0-					176
10	14105 X	10193	-0-	-3912	-0-	948	1	9245	2	N	-0-					176
11	10410 X	9758	-0-	-652	-0-	624	1	9134	2	N	-0-					176
12	10726 X	9735	-0-	-991	-0-	421	1	9314	2	N	-0-					176
01	10540 X	9577	-0-	-963	-0-	378	1	9199	2	N	-0-					176

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

08	6603 X	3770	-0-	-2833	-0-	139	1	3631	2	N	-0-					-0-
09	8040 X	6827	-0-	-1213	-0-	120	1	6707	2	N	-0-					-0-
10	8308 X	5650	-0-	-2658	-0-	135	1	5515	2	N	-0-					-0-
11	8040 X	3545	-0-	-4495	-0-	138	1	3407	2	N	-0-					-0-
12	7068 X	2353	-0-	-4715	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
*01	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

08	8990 X	5042	-0-	-3948	-0-	186	1	4856	2	N	-0-					-0-
09	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	148	1	8299	2	N	-0-					-0-
10	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	183	1	7447	2	N	-0-					-0-
11	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	264	1	6536	2	N	-0-					-0-
12	8742 X	7019	-0-	-1723	-0-	271	1	6748	2	N	-0-					-0-
01	8742 X	6847	-0-	-1895	-0-	278	1	6569	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

08	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	280	1	7282	2	N	-0-					-0-
09	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	172	1	9671	2	N	-0-					-0-
10	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	166	1	6775	2	N	-0-					-0-
11	7320 X	6720	-0-	-600	-0-	261	1	6459	2	N	-0-					-0-
12	7781 X	6694	-0-	-1087	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
01	7781 X	6575	-0-	-1206	-0-	6575	2			N	-0-					-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

08	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	1006	1	11016	2	N	168	127	1			185
						185	9									
09	10410 X	9139	-0-	-1271	-0-	1121	1	7852	2	N	151					336
						166	9									
10	10602 X	10390	-0-	-212	-0-	1116	1	9133	2	N	128	192	1			272
						141	9									
11	11820 X	11801	-0-	-19	-0-	836	1	10882	2	N	75	279	1			68
						83	9									
12	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	879	1	11519	2	N	125					193
						138	9									
01	12214 X	11236	-0-	-978	-0-	1084	1	10025	2	N	115	198	1			110
						127	9									

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

08	19676 X	19676	-0-	-0-	-0-	349	1	19327	2	Y	-0-					-0-
09	19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	332	1	18857	2	Y	-0-					-0-
10	21359 X	18518	-0-	-2841	-0-	391	1	18127	2	Y	-0-					-0-
11	20670 X	17821	-0-	-2849	-0-	347	1	17474	2	Y	-0-					-0-
12	21359 X	18143	-0-	-3216	-0-	364	1	17779	2	Y	-0-					-0-
01	19840 X	17821	-0-	-2019	-0-	377	1	17444	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	33923 X	33923	-0-	-0-	-0-	1255	1	32668	2	N	-0-			25
09	24495 X	24495	-0-	-0-	-0-	1075	1	23420	2	N	-0-			25
10	24180 X	21897	-0-	-2283	-0-	935	1	20962	2	N	-0-			25
11	23400 X	4620	-0-	-18780	-0-	210	1	4410	2	N	-0-			25
12	24180 X	152	-0-	-24028	-0-	5	1	147	2	N	-0-			25
*01	28304 X	28304	-0-	-0-	-0-	715	1	27567	2	N	20			45
						22	9							

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

08	21483 X	19720	-0-	-1763	-0-	729	1	18991	2	N	-0-			-0-
09	22680 X	19374	-0-	-3306	-0-	339	1	19035	2	N	-0-			-0-
10	23436 X	19490	-0-	-3946	-0-	467	1	19023	2	N	-0-			-0-
11	22680 X	18462	-0-	-4218	-0-	718	1	17744	2	N	-0-			-0-
12	21173 X	18866	-0-	-2307	-0-	759	1	18107	2	N	-0-			-0-
01	20026 X	18532	-0-	-1494	-0-	784	1	17748	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

08	14384 X	10314	-0-	-4070	-0-	381	1	9929	2	N	4			27
						4	9							
09	14522 X	14522	-0-	-0-	-0-	254	1	14268	2	N	-0-			27
10	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	343	1	13966	2	N	-0-			27
11	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	518	1	12791	2	N	-0-			27
12	15004 X	12895	-0-	-2109	-0-	525	1	12370	2	N	-0-			27
01	15004 X	12487	-0-	-2517	-0-	534	1	11946	2	N	6			33
						7	9							

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

08	27900 X	23328	-0-	-4572	-0-	414	1	22914	2	Y	-0-			-0-
09	27000 X	23848	-0-	-3152	-0-	409	1	23439	2	Y	-0-			-0-
10	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	601	1	27857	2	Y	-0-			-0-
11	27450 X	27095	-0-	-355	-0-	527	1	26568	2	Y	-0-			-0-
12	28365 X	27317	-0-	-1048	-0-	544	1	26773	2	Y	-0-			-0-
01	28458 X	26418	-0-	-2040	-0-	554	1	25864	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

08	44144 X	41212	-0-	-2932	-0-	731	1	40481	2	Y	-0-			-0-
09	41040 X	38821	-0-	-2219	-0-	670	1	38151	2	Y	-0-			-0-
10	43710 X	38758	-0-	-4952	-0-	819	1	37939	2	Y	-0-			-0-
11	42300 X	35210	-0-	-7090	-0-	685	1	34525	2	Y	-0-			-0-
12	43710 X	36119	-0-	-7591	-0-	725	1	35394	2	Y	-0-			-0-
01	41199 X	35144	-0-	-6055	-0-	741	1	34403	2	Y	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

08	35154 X	1566	-0-	-33588	-0-	58	1	1508	2	N	-0-			18
09	56408 X	56408	-0-	-0-	-0-	988	1	55420	2	N	-0-			18
10	40542 X	40542	-0-	-0-	-0-	972	1	39570	2	N	-0-			18
11	38022 X	38022	-0-	-0-	-0-	1479	1	36543	2	N	-0-			18
12	49507 X	38313	-0-	-11194	-0-	1546	1	36741	2	N	24			42
						26	9							
01	49507 X	35443	-0-	-14064	-0-	1504	1	33919	2	N	18			60
						20	9							

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	34100 X	24595	-0-	-9505	-0-	436	1	24159	2	Y	-0-					-0-
09	33000 X	22800	-0-	-10200	-0-	398	1	22402	2	Y	-0-					-0-
10	27342 X	16159	-0-	-11183	-0-	341	1	15818	2	Y	-0-					-0-
11	26460 X	12383	-0-	-14077	-0-	241	1	12142	2	Y	-0-					-0-
12	27311 X	8946	-0-	-18365	-0-	182	1	8764	2	Y	-0-					-0-
01	24583 X	35	-0-	-24548	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

08	18073 X	8267	-0-	-9806	-0-	184	1	8080	2	Y	3	12	1			4
						3	9									
09	17100 X	10334	-0-	-6766	-0-	163	1	10169	2	Y	2					6
						2	9									
10	17081 X	16164	-0-	-917	-0-	128	1	16030	2	Y	5	5	1			6
						6	9									
11	15930 X	13920	-0-	-2010	-0-	124	1	13794	2	Y	2	3	1			5
						2	9									
12	15624 X	14895	-0-	-729	-0-	137	1	14750	2	Y	7	6	1			6
						8	9									
*01	19704 X	19704	-0-	-0-	-0-	187	1	19514	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

08	42997 X	40624	-0-	-2373	-0-	720	1	39904	2	Y	-0-					-0-
09	39750 X	36821	-0-	-2929	-0-	647	1	36174	2	Y	-0-					-0-
10	39146 X	39146	-0-	-0-	-0-	827	1	38319	2	Y	-0-					-0-
11	39300 X	33302	-0-	-5998	-0-	648	1	32654	2	Y	-0-					-0-
12	40610 X	34220	-0-	-6390	-0-	698	1	33522	2	Y	-0-					-0-
01	40610 X	33453	-0-	-7157	-0-	718	1	32735	2	Y	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

08	24800 X	16295	-0-	-8505	-0-	1350	1	14781	2	N	149	133	1			40
						164	9									
09	23670 X	11479	-0-	-12191	-0-	1460	1	10001	2	N	16					56
						18	9									
10	24335 X	12016	-0-	-12319	-0-	1330	1	10649	2	N	34					90
						37	9									
11	15780 X	11853	-0-	-3927	-0-	866	1	10963	2	N	22	89	1			23
						24	9									
12	16306 X	14086	-0-	-2220	-0-	1026	1	13034	2	N	24					47
						26	9									
01	16306 X	14274	-0-	-2032	-0-	1391	1	12865	2	N	16	48	1			15
						18	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

08	28310 X	28310	-0-	-0-	-0-	2362	1	25862	2	N	78					138
						86	9									
09	24180 X	17249	-0-	-6931	-0-	2219	1	15006	2	N	22					160
						24	9									
10	24986 X	19597	-0-	-5389	-0-	2194	1	17337	2	N	60					220
						66	9									
11	27390 X	20698	-0-	-6692	-0-	1525	1	19084	2	N	81	199	1			102
						89	9									
12	28303 X	23036	-0-	-5267	-0-	1688	1	21281	2	N	61					163
						67	9									
01	28303 X	25458	-0-	-2845	-0-	2485	1	22973	2	N	-0-	142	1			21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 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	49104 X	36704	-0-	-12400	-0-	651	1	36053	2	Y	-0-			-0-
09	45420 X	24048	-0-	-21372	-0-	417	1	23631	2	Y	-0-			-0-
10	57161 X	57161	-0-	-0-	-0-	1207	1	55954	2	Y	-0-			-0-
11	50886 X	50886	-0-	-0-	-0-	991	1	49895	2	Y	-0-			-0-
12	49417 X	49417	-0-	-0-	-0-	996	1	48421	2	Y	-0-			-0-
01	57164 X	46948	-0-	-10216	-0-	994	1	45954	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

08	41943 X	36851	-0-	-5092	-0-	653	1	36198	2	Y	-0-			-0-
09	40590 X	37706	-0-	-2884	-0-	648	1	37058	2	Y	-0-			-0-
10	42222 X	34125	-0-	-8097	-0-	721	1	33404	2	Y	-0-			-0-
11	36480 X	31827	-0-	-4653	-0-	620	1	31207	2	Y	-0-			-0-
12	38967 X	32046	-0-	-6921	-0-	640	1	31406	2	Y	-0-			-0-
01	38967 X	31376	-0-	-7591	-0-	660	1	30716	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

08	13733 X	12630	-0-	-1103	-0-	224	1	12406	2	Y	-0-			-0-
09	13080 X	12141	-0-	-939	-0-	207	1	11934	2	Y	-0-			-0-
10	13578 X	11864	-0-	-1714	-0-	251	1	11613	2	Y	-0-			-0-
11	13140 X	11283	-0-	-1857	-0-	220	1	11063	2	Y	-0-			-0-
12	13144 X	11398	-0-	-1746	-0-	225	1	11173	2	Y	-0-			-0-
01	12617 X	11192	-0-	-1425	-0-	233	1	10959	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

08	34402 X	34402	-0-	-0-	-0-	610	1	33792	2	Y	-0-			-0-
09	33720 X	33311	-0-	-409	-0-	567	1	32744	2	Y	-0-			-0-
10	35154 X	32684	-0-	-2470	-0-	690	1	31994	2	Y	-0-			-0-
11	34020 X	31124	-0-	-2896	-0-	606	1	30518	2	Y	-0-			-0-
12	34782 X	31536	-0-	-3246	-0-	624	1	30912	2	Y	-0-			-0-
01	34410 X	30821	-0-	-3589	-0-	641	1	30180	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

08	125767 X	118007	-0-	-7760	-0-	2092	1	115915	2	N	-0-			-0-
09	116040 X	102148	-0-	-13892	-0-	1748	1	100400	2	N	-0-			-0-
10	112778 X	99940	-0-	-12838	-0-	2111	1	97829	2	N	-0-			-0-
11	114210 X	99707	-0-	-14503	-0-	1941	1	97766	2	N	-0-			-0-
12	118017 X	98493	-0-	-19524	-0-	1957	1	96536	2	N	-0-			-0-
01	118017 X	92766	-0-	-25251	-0-	1940	1	90826	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

08	102331 X	79076	-0-	-23255	-0-	1402	1	77674	2	N	-0-			-0-
09	88260 X	69900	-0-	-18360	-0-	1192	1	68708	2	N	-0-			-0-
10	91791 X	66880	-0-	-24911	-0-	1413	1	65467	2	N	-0-			-0-
11	79800 X	61920	-0-	-17880	-0-	1205	1	60715	2	N	-0-			-0-
12	82460 X	61339	-0-	-21121	-0-	1213	1	60126	2	N	-0-			-0-
01	79081 X	58657	-0-	-20424	-0-	1220	1	57437	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

08	96348 X	88777	-0-	-7571	-0-	1574	1	87203	2	N	-0-			-0-
09	93240 X	86028	-0-	-7212	-0-	1462	1	84566	2	N	-0-			-0-
10	96968 X	86336	-0-	-10632	-0-	1824	1	84512	2	N	-0-			-0-
11	91740 X	77132	-0-	-14608	-0-	1502	1	75630	2	N	-0-			-0-
12	88908 X	77655	-0-	-11253	-0-	1535	1	76120	2	N	-0-			-0-
01	88908 X	73675	-0-	-15233	-0-	1532	1	72143	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 #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133238 X	47351	-0-	-85887	-0-	768	1	42558	2	N	-0-					-0-
						4025	5									
09	60300 X	45839	-0-	-14461	-0-	692	1	40411	2	N	-0-					-0-
						4736	5									
10	62899 X	48011	-0-	-14888	-0-	860	1	39846	2	N	-0-					-0-
						7305	5									
11	60870 X	47004	-0-	-13866	-0-	759	1	38251	2	N	-0-					-0-
						7994	5									
12	49987 X	49987	-0-	-0-	-0-	766	1	43465	2	N	-0-					-0-
						5756	5									
01	48019 X	45055	-0-	-2964	-0-	797	1	40756	2	N	-0-					-0-
						3502	5									

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	205899	-0-	205899	205899	205841	2	58	9	N	53					53
10	630148 X	424249	-0-	-205899	-0-	424104	2	145	9	N	132	41	1			144
11	406980 X	395253	-0-	-11727	-0-	395209	2	44	9	N	40	75	1			109
12	420546 X	331340	-0-	-89206	-0-	331152	2	188	9	N	171	150	1			130
01	420546 X	354981	-0-	-65565	-0-	354931	2	50	9	N	45	65	1			34

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	200702	-0-	200702	200702	200645	2	57	9	N	52					52
10	630858 X	430156	-0-	-200702	-0-	430009	2	147	9	N	134	40	1			146
11	411690 X	396079	-0-	-15611	-0-	396035	2	44	9	N	40	76	1			110
12	425413 X	394800	-0-	-30613	-0-	394576	2	224	9	N	204	159	1			155
01	425413 X	378677	-0-	-46736	-0-	378624	2	53	9	N	48	76	1			36

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

08	53413 X	51453	-0-	-1960	-0-	1026	1	50427	3	N	-0-					-0-
09	50580 X	45034	-0-	-5546	-0-	962	1	44072	3	N	-0-					-0-
10	55862 X	15268	-0-	-40594	-0-	202	1	15066	3	N	-0-					-0-
11	54060 X	52762	-0-	-1298	-0-	916	1	51846	3	N	-0-					-0-
12	55862 X	50975	-0-	-4887	-0-	1004	1	49971	3	N	-0-					-0-
01	51460 X	47276	-0-	-4184	-0-	965	1	46311	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

08	39370 X	-0-	-0-	-39370	-0-					N	-0-					-0-
09	38040 X	14477	-0-	-23563	-0-	309	1	14167	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	39308 X	6700	-0-	-32608	-0-	91	1	6608	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	43723 X	43723	-0-	-0-	-0-	782	1	42941	3	N	-0-					-0-
12	38198 X	38198	-0-	-0-	-0-	775	1	37423	3	N	-0-					-0-
*01	34887 X	34887	-0-	-0-	-0-	734	1	34152	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

08	55627 X	55627	-0-	-0-	-0-	1122	1	54505	3	N	-0-					-0-
09	54270 X	46604	-0-	-7666	-0-	1007	1	45597	3	N	-0-					-0-
10	56079 X	28154	-0-	-27925	-0-	377	1	27777	3	N	-0-					-0-
11	54270 X	54054	-0-	-216	-0-	949	1	53105	3	N	-0-					-0-
12	62965 X	62965	-0-	-0-	-0-	1254	1	61711	3	N	-0-					-0-
01	55614 X	54015	-0-	-1599	-0-	1115	1	52900	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9331 X	4263	-0-	-5068	-0-	134	1	4129	3	N	-0-			-0-
09	9030 X	5948	-0-	-3082	-0-	135	1	5813	3	N	-0-			-0-
10	8556 X	5680	-0-	-2876	-0-	171	1	5509	3	N	-0-			-0-
11	7830 X	4987	-0-	-2843	-0-	153	1	4834	3	N	-0-			-0-
12	6975 X	4952	-0-	-2023	-0-	167	1	4785	3	N	-0-			-0-
01	6138 X	4070	-0-	-2068	-0-	120	1	3950	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

08	4402 X	4209	-0-	-193	-0-	184	1	4025	3	N	-0-			-0-
09	4260 X	2652	-0-	-1608	-0-	151	1	2501	3	N	-0-			-0-
*10	4402 X	2397	-0-	-2005	-0-	122	1	2275	3	N	-0-			-0-
*11	4080 X	2143	-0-	-1937	-0-	127	1	2016	3	N	-0-			-0-
12	4216 X	3368	-0-	-848	-0-	154	1	3214	3	N	-0-			-0-
*01	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	151	1	4211	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

08	1798 X	1224	-0-	-574	-0-	38	1	1186	3	N	-0-			-0-
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	74	1	3177	3	N	-0-			-0-
10	2356 X	2178	-0-	-178	-0-	65	1	2113	3	N	-0-			-0-
11	2280 X	1961	-0-	-319	-0-	60	1	1901	3	N	-0-			-0-
12	3193 X	2348	-0-	-845	-0-	79	1	2269	3	N	-0-			-0-
01	3193 X	2504	-0-	-689	-0-	74	1	2430	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

08	6355 X	4238	-0-	-2117	-0-	232	1	4006	3	N	-0-			-0-
09	5340 X	4522	-0-	-818	-0-	277	1	4245	3	N	-0-			-0-
*10	5487 X	4609	-0-	-878	-0-	264	1	4345	3	N	-0-			-0-
*11	5220 X	4802	-0-	-418	-0-	287	1	4515	3	N	-0-			-0-
12	5394 X	4882	-0-	-512	-0-	294	1	4588	3	N	-0-			-0-
*01	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	259	1	4629	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

08	4526 X	2133	-0-	-2393	-0-	67	1	2066	3	N	-0-			-0-
09	4350 X	3041	-0-	-1309	-0-	69	1	2972	3	N	-0-			-0-
10	4526 X	2978	-0-	-1548	-0-	89	1	2889	3	N	-0-			-0-
11	4380 X	3333	-0-	-1047	-0-	102	1	3231	3	N	-0-			-0-
12	4526 X	2653	-0-	-1873	-0-	89	1	2564	3	N	-0-			-0-
01	3131 X	2981	-0-	-150	-0-	88	1	2893	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

08	6820 X	6037	-0-	-783	-0-	70	1	5967	3	N	-0-			-0-
09	7050 X	5179	-0-	-1871	-0-	88	1	5091	3	N	-0-			-0-
*10	7285 X	6111	-0-	-1174	-0-	78	1	6033	3	N	-0-			-0-
*11	7050 X	5610	-0-	-1440	-0-	98	1	5512	3	N	-0-			-0-
12	6696 X	6274	-0-	-422	-0-	93	1	6181	3	N	-0-			-0-
01	6107 X	740	-0-	-5367	-0-	7	1	733	3	N	-0-			-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

08	3069 X	2061	-0-	-1008	-0-	130	1	1931	3	N	-0-			-0-
09	2970 X	2003	-0-	-967	-0-	130	1	1873	3	N	-0-			-0-
*10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	205	1	3274	3	N	-0-			-0-
*11	2910 X	2732	-0-	-178	-0-	187	1	2545	3	N	-0-			-0-
12	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	198	1	2862	3	N	-0-			-0-
01	3472 X	3192	-0-	-280	-0-	190	1	3002	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 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	4557 X	4064	-0-	-493	-0-	171	1	3893	3	N	-0-					-0-
09	4410 X	3845	-0-	-565	-0-	186	1	3659	3	N	-0-					-0-
*10	5332 X	3407	-0-	-1925	-0-	157	1	3250	3	N	-0-					-0-
*11	5160 X	3458	-0-	-1702	-0-	171	1	3287	3	N	-0-					-0-
12	5332 X	4029	-0-	-1303	-0-	198	1	3831	3	N	-0-					-0-
*01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	211	1	4325	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

08	8153 X	5839	-0-	-2314	-0-	435	1	5404	3	N	-0-					-0-
09	7170 X	6051	-0-	-1119	-0-	452	1	5599	3	N	-0-					-0-
*10	6975 X	5707	-0-	-1268	-0-	434	1	5273	3	N	-0-					-0-
*11	6750 X	5995	-0-	-755	-0-	439	1	5556	3	N	-0-					6
12	6634 X	1548	-0-	-5086	-0-	186	1	1362	3	N	-0-					-0-
01	6262 X	1581	-0-	-4681	-0-	172	1	1409	3	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

08	11253 X	8245	-0-	-3008	-0-	331	1	7914	3	N	-0-					-0-
09	10890 X	9621	-0-	-1269	-0-	417	1	9204	3	N	-0-					-0-
*10	11253 X	3855	-0-	-7398	-0-	151	1	3704	3	N	-0-					-0-
*11	10620 X	7392	-0-	-3228	-0-	352	1	7040	3	N	-0-					-0-
12	9951 X	7313	-0-	-2638	-0-	349	1	6964	3	N	-0-					-0-
01	9951 X	6053	-0-	-3898	-0-	254	1	5799	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

08	9362 X	8493	-0-	-869	-0-	260	1	8233	3	N	-0-					-0-
09	9060 X	8027	-0-	-1033	-0-	166	1	7861	3	N	-0-					-0-
10	8866 X	7947	-0-	-919	-0-	225	1	7722	3	N	-0-					-0-
11	8580 X	7779	-0-	-801	-0-	235	1	7544	3	N	-0-					-0-
12	8556 X	8170	-0-	-386	-0-	272	1	7898	3	N	-0-					-0-
01	8494 X	8078	-0-	-416	-0-	234	1	7844	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

08	10168 X	8117	-0-	-2051	-0-	465	1	7652	3	N	-0-					-0-
09	9840 X	7126	-0-	-2714	-0-	413	1	6713	3	N	-0-					-0-
*10	10168 X	9270	-0-	-898	-0-	467	1	8803	3	N	-0-					-0-
*11	9750 X	8664	-0-	-1086	-0-	494	1	8170	3	N	-0-					-0-
12	9517 X	8456	-0-	-1061	-0-	498	1	7958	3	N	-0-					-0-
01	9269 X	7835	-0-	-1434	-0-	421	1	7414	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

08	5890 X	3071	-0-	-2819	-0-	96	1	2975	3	N	-0-					-0-
09	5490 X	4499	-0-	-991	-0-	102	1	4397	3	N	-0-					-0-
10	5673 X	3819	-0-	-1854	-0-	115	1	3704	3	N	-0-					-0-
11	5250 X	4315	-0-	-935	-0-	132	1	4183	3	N	-0-					-0-
12	5425 X	4407	-0-	-1018	-0-	148	1	4259	3	N	-0-					-0-
*01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	145	1	4785	3	N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

08	4960 X	3993	-0-	-967	-0-	229	1	3764	3	N	-0-					-0-
09	5250 X	3764	-0-	-1486	-0-	218	1	3546	3	N	-0-					-0-
*10	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	275	1	5188	3	N	-0-					-0-
*11	5250 X	5000	-0-	-250	-0-	285	1	4715	3	N	-0-					-0-
12	5208 X	4819	-0-	-389	-0-	284	1	4535	3	N	-0-					-0-
01	5456 X	4558	-0-	-898	-0-	245	1	4313	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

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	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	204	1	5875	3	N	-0-					-0-
09	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	226	1	4993	3	N	-0-					-0-
*10	5053 X	4075	-0-	-978	-0-	148	1	3927	3	N	-0-					-0-
*11	5880 X	5193	-0-	-687	-0-	202	1	4991	3	N	-0-					-0-
12	6076 X	3485	-0-	-2591	-0-	135	1	3350	3	N	-0-					-0-
01	6076 X	3239	-0-	-2837	-0-	151	1	3088	3	N	-0-					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

08	2356 X	1371	-0-	-985	-0-	79	1	1292	3	N	-0-					-0-
09	2280 X	1691	-0-	-589	-0-	98	1	1593	3	N	-0-					-0-
*10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	112	1	2122	3	N	-0-					-0-
*11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	102	1	1695	3	N	-0-					-0-
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	112	1	1785	3	N	-0-					-0-
01	2232 N	1667	-0-	-565	-0-	90	1	1577	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

08	13516 X	11397	-0-	-2119	-0-	653	1	10744	3	N	-0-					-0-
09	13080 X	10050	-0-	-3030	-0-	583	1	9467	3	N	-0-					-0-
*10	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	709	1	13384	3	N	-0-					-0-
*11	13080 X	11743	-0-	-1337	-0-	669	1	11074	3	N	-0-					-0-
12	13051 X	11711	-0-	-1340	-0-	690	1	11021	3	N	-0-					-0-
01	13516 X	11148	-0-	-2368	-0-	599	1	10549	3	N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

08	4216 X	3741	-0-	-475	-0-	214	1	3527	3	N	-0-					-0-
09	4020 X	3421	-0-	-599	-0-	198	1	3223	3	N	-0-					-0-
*10	4154 X	3987	-0-	-167	-0-	199	1	3788	3	N	-0-					-0-
*11	4020 X	3795	-0-	-225	-0-	216	1	3579	3	N	-0-					-0-
12	3782 X	3619	-0-	-163	-0-	213	1	3406	3	N	-0-					-0-
01	3968 X	3266	-0-	-702	-0-	176	1	3090	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

08	3844 X	3419	-0-	-425	-0-	124	1	3295	3	N	-0-					-0-
09	3720 X	3582	-0-	-138	-0-	157	1	3425	3	N	-0-					-0-
*10	3565 X	2031	-0-	-1534	-0-	77	1	1954	3	N	-0-					-0-
*11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	160	1	3271	3	N	-0-					-0-
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	174	1	3575	3	N	-0-					-0-
01	3689 X	3347	-0-	-342	-0-	146	1	3201	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	172	1	2960	3	N	-0-					-0-
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	163	1	2493	3	N	-0-					-0-
*10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	152	1	2498	3	N	-0-					-0-
*11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	151	1	2383	3	N	-0-					-0-
12	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	143	1	2226	3	N	-0-					-0-
*01	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	123	1	2188	3	N	-0-					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

08	4309 X	4283	-0-	-26	-0-	144	1	4139	3	N	-0-					-0-
09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	185	1	4073	3	N	-0-					-0-
*10	4309 X	4112	-0-	-197	-0-	149	1	3963	3	N	-0-					-0-
*11	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	171	1	4228	3	N	-0-					-0-
12	4402 X	4248	-0-	-154	-0-	164	1	4084	3	N	-0-					-0-
01	4402 X	3583	-0-	-819	-0-	167	1	3416	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	417	1	9136	3	N	-0-					-0-
09	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	496	1	8245	3	N	-0-					-0-
*10	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	487	1	9118	3	N	-0-					-0-
*11	9240	X	7278	-0-	-1962	-0-	430	1	6848	3	N	-0-					-0-
12	9548	X	5368	-0-	-4180	-0-	246	1	5122	3	N	-0-					-0-
01	9610	X	7042	-0-	-2568	-0-	244	1	6798	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

08	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	200	1	5776	3	N	-0-					-0-
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	243	1	5355	3	N	-0-					-0-
*10	5983	X	5230	-0-	-753	-0-	189	1	5041	3	N	-0-					-0-
*11	5790	X	5676	-0-	-114	-0-	221	1	5455	3	N	-0-					-0-
12	5983	X	5456	-0-	-527	-0-	211	1	5245	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5083	-0-	-900	-0-	237	1	4846	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

08	2201	X	1517	-0-	-684	-0-	110	1	1407	3	N	-0-					-0-
09	1830	X	1470	-0-	-360	-0-	106	1	1364	3	N	-0-					-0-
*10	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	102	1	1362	3	N	-0-					-0-
*11	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	109	1	1344	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	118	1	1377	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	94	1	1299	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

08	2883	X	1873	-0-	-1010	-0-	118	1	1755	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2451	-0-	-459	-0-	159	1	2292	3	N	-0-					-0-
*10	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	161	1	2569	3	N	-0-					-0-
*11	2910	X	1897	-0-	-1013	-0-	130	1	1767	3	N	-0-					-0-
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	165	1	2387	3	N	-0-					-0-
01	2728	X	2590	-0-	-138	-0-	154	1	2436	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

08	7750	X	6996	-0-	-754	-0-	508	1	6488	3	N	-0-					-0-
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	545	1	7018	3	N	-0-					-0-
*10	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	515	1	6853	3	N	-0-					-0-
*11	6810	X	6558	-0-	-252	-0-	491	1	6067	3	N	-0-					-0-
12	7750	X	6694	-0-	-1056	-0-	528	1	6166	3	N	-0-					-0-
01	7750	X	6596	-0-	-1154	-0-	443	1	6153	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

08	20801	X	11775	-0-	-9026	-0-	514	1	11261	3	N	-0-					-0-
09	20130	X	8245	-0-	-11885	-0-	468	1	7777	3	N	-0-					-0-
*10	17763	X	9577	-0-	-8186	-0-	486	1	9091	3	N	-0-					-0-
*11	14760	X	9711	-0-	-5049	-0-	574	1	9137	3	N	-0-					-0-
12	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	803	1	16714	3	N	-0-					-0-
*01	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	700	1	19457	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

08	1891	N	1222	-0-	-669	-0-	141	1	1081	3	N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	252	1	1177	3	N	-0-					-0-
*10	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	285	1	1219	3	N	-0-					-0-
*11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	284	1	1215	3	N	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	269	1	1224	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	234	1	1198	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7170	-0-	-611	-0-	217	1	6953	3	N	-0-					-0-
09	7530	X	6681	-0-	-849	-0-	147	1	6534	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	6187	-0-	-1594	-0-	181	1	6006	3	N	-0-					-0-
11	7350	X	4933	-0-	-2417	-0-	138	1	4795	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	4471	-0-	-3000	-0-	148	1	4323	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	4216	-0-	-2945	-0-	121	1	4095	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

08	0	A	73543	-0-	73543	2851244	849	1	72694	3	N	-0-					19
09	0	A	72022	-0-	72022	2923266	2543	1	69479	3	N	-0-					19
*10	0	A	70240	-0-	70240	2993506	2251	1	67989	3	N	-0-					19
*11	0	A	66697	-0-	66697	3060203	2428	1	64269	3	N	-0-					19
12	0	A	68707	-0-	68707	3128910	2414	1	66293	3	N	-0-					19
01	0	A	66807	-0-	66807	3195717	2016	1	64791	3	N	-0-					19

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

08	50840	X	42343	-0-	-8497	-0-	1283	1	41060	3	N	-0-					-0-
09	49200	X	37825	-0-	-11375	-0-	831	1	36994	3	N	-0-					-0-
10	50840	X	37126	-0-	-13714	-0-	1089	1	36037	3	N	-0-					-0-
11	48210	X	33667	-0-	-14543	-0-	945	1	32722	3	N	-0-					-0-
12	45012	X	33837	-0-	-11175	-0-	1117	1	32720	3	N	-0-					-0-
01	42346	X	33471	-0-	-8875	-0-	957	1	32514	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

08	34224	X	27384	-0-	-6840	-0-	1041	1	26343	3	N	-0-					-0-
09	33120	X	21947	-0-	-11173	-0-	977	1	20970	3	N	-0-					-0-
*10	31186	X	24297	-0-	-6889	-0-	919	1	23378	3	N	-0-					-0-
*11	27870	X	24913	-0-	-2957	-0-	1129	1	23784	3	N	-0-					-0-
12	28179	X	24270	-0-	-3909	-0-	1000	1	23270	3	N	-0-					-0-
01	27373	X	22023	-0-	-5350	-0-	280	1	21743	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

08	18011	X	16917	-0-	-1094	-0-	614	1	16303	3	N	-0-					-0-
09	17370	X	14532	-0-	-2838	-0-	637	1	13895	3	N	-0-					-0-
*10	17949	X	13585	-0-	-4364	-0-	513	1	13072	3	N	-0-					-0-
*11	16380	X	13825	-0-	-2555	-0-	644	1	13181	3	N	-0-					-0-
12	16926	X	13720	-0-	-3206	-0-	635	1	13085	3	N	-0-					-0-
01	16926	X	12485	-0-	-4441	-0-	545	1	11940	3	N	-0-					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

08	40982	X	34522	-0-	-6460	-0-	1848	1	32674	3	N	-0-					-0-
09	39660	X	25016	-0-	-14644	-0-	1555	1	23461	3	N	-0-					-0-
*10	40982	X	19410	-0-	-21572	-0-	1421	1	17989	3	N	-0-					-0-
*11	39180	X	12339	-0-	-26841	-0-	1201	1	11138	3	N	-0-					-0-
12	36084	X	32800	-0-	-3284	-0-	884	1	31916	3	N	-0-					-0-
*01	40588	X	40588	-0-	-0-	-0-	1879	1	38709	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

08	55211	X	48932	-0-	-6279	-0-	565	1	48367	3	N	-0-					-0-
09	53430	X	46508	-0-	-6922	-0-	794	1	45714	3	N	-0-					-0-
*10	54436	X	45742	-0-	-8694	-0-	586	1	45156	3	N	-0-					-0-
*11	51810	X	41499	-0-	-10311	-0-	727	1	40772	3	N	-0-					-0-
12	51336	X	43042	-0-	-8294	-0-	640	1	42402	3	N	-0-					-0-
*01	54534	X	54534	-0-	-0-	-0-	1515	1	53019	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	38449 X	38449	-0-	-0-	-0-	444	1	38005	3	N	-0-			-0-
09	39750 X	36311	-0-	-3439	-0-	1282	1	35029	3	N	-0-			-0-
*10	41075 X	34386	-0-	-6689	-0-	1102	1	33284	3	N	-0-			-0-
*11	39750 X	29213	-0-	-10537	-0-	1063	1	28150	3	N	-0-			-0-
12	39773 X	27788	-0-	-11985	-0-	976	1	26812	3	N	-0-			-0-
01	38440 X	27119	-0-	-11321	-0-	818	1	26301	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

08	32209 X	31382	-0-	-827	-0-	362	1	31020	3	N	-0-			-0-
09	34200 X	29331	-0-	-4869	-0-	1035	1	28296	3	N	-0-			-0-
*10	35340 X	27913	-0-	-7427	-0-	894	1	27019	3	N	-0-			-0-
*11	34200 X	26208	-0-	-7992	-0-	954	1	25254	3	N	-0-			-0-
12	33170 X	27649	-0-	-5521	-0-	971	1	26678	3	N	-0-			-0-
01	31372 X	26795	-0-	-4577	-0-	808	1	25987	3	N	-0-			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

08	35805 X	30302	-0-	-5503	-0-	350	1	29952	3	N	-0-			-0-
09	33840 X	28220	-0-	-5620	-0-	482	1	27738	3	N	-0-			-0-
*10	34782 X	29805	-0-	-4977	-0-	382	1	29423	3	N	-0-			-0-
*11	33660 X	28532	-0-	-5128	-0-	500	1	28032	3	N	-0-			-0-
12	31093 X	27851	-0-	-3242	-0-	414	1	27437	3	N	-0-			-0-
01	30287 X	28845	-0-	-1442	-0-	759	1	28086	3	N	-0-			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 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-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

08	55521 X	47151	-0-	-8370	-0-	545	1	46606	3	N	-0-			-0-
09	53730 X	45388	-0-	-8342	-0-	775	1	44613	3	N	-0-			-0-
*10	55521 X	44107	-0-	-11414	-0-	565	1	43542	3	N	-0-			-0-
*11	50190 X	41492	-0-	-8698	-0-	727	1	40765	3	N	-0-			-0-
12	49414 X	41097	-0-	-8317	-0-	611	1	40486	3	N	-0-			-0-
*01	48661 X	48661	-0-	-0-	-0-	1351	1	47310	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 22H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10937 - 18214

08	336288 X	179485	-0-	-156803	-0-	2073	1	177412	3	N	-0-			-0-
09	325440 X	158383	-0-	-167057	-0-	2703	1	155680	3	N	-0-			-0-
*10	225835 X	151445	-0-	-74390	-0-	1942	1	149503	3	N	-0-			-0-
*11	196950 X	148259	-0-	-48691	-0-	2597	1	145662	3	N	-0-			-0-
12	188263 X	140383	-0-	-47880	-0-	2086	1	138297	3	N	-0-			-0-
01	179490 X	128975	-0-	-50515	-0-	1182	1	127793	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 12H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

08	322462 X	245637	-0-	-76825	-0-	2837	1	242800	3	N	-0-			-0-
09	312060 X	213018	-0-	-99042	-0-	3636	1	209382	3	N	-0-			-0-
*10	306218 X	203710	-0-	-102508	-0-	2612	1	201098	3	N	-0-			-0-
*11	277260 X	188255	-0-	-89005	-0-	3298	1	184957	3	N	-0-			-0-
12	259904 X	176119	-0-	-83785	-0-	2618	1	173501	3	N	-0-			-0-
01	245644 X	165180	-0-	-80464	-0-	1513	1	163667	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	441347 X	305098	-0-	-136249	-0-	3524	1	301574	3	N	-0-					-0-
09	427110 X	268642	-0-	-158468	-0-	4585	1	264057	3	N	-0-					-0-
*10	441347 X	252972	-0-	-188375	-0-	3243	1	249729	3	N	-0-					-0-
*11	348900 X	227399	-0-	-121501	-0-	3984	1	223415	3	N	-0-					-0-
12	321904 X	219970	-0-	-101934	-0-	3269	1	216701	3	N	-0-					-0-
01	305102 X	202171	-0-	-102931	-0-	1852	1	200319	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 1H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

08	0	99002	-0-	99002	926069	1143	1	97859	3	N	-0-					-0-
09	964329 X	38260	-0-	-926069	-0-	653	1	37607	3	N	-0-					-0-
*10	304916 X	92732	-0-	-212184	-0-	1189	1	91543	3	N	-0-					-0-
11	295080 X	78111	-0-	-216969	-0-	1820	1	76291	3	N	-0-					-0-
12	304916 X	72621	-0-	-232295	-0-	1079	1	71542	3	N	-0-					-0-
01	304916 X	66216	-0-	-238700	-0-	607	1	65609	3	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

08	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	692	1	6362	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	6750 X	6703	-0-	-47	-0-	639	1	6064	3	N	-0-					-0-
10	7254 X	6834	-0-	-420	-0-	465	1	6368	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	7020 X	5893	-0-	-1127	-0-	476	1	5415	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	16116 X	16116	-0-	-0-	-0-	1013	1	15102	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

08	16113 X	16113	-0-	-0-	-0-	16112	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	15568	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14198 X	13889	-0-	-309	-0-	13887	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	13740 X	12213	-0-	-1527	-0-	12212	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14198 X	11346	-0-	-2852	-0-	11345	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5246	-0-	-484	-0-	32	1	5213	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5921	X	5019	-0-	-902	-0-	48	1	4971	2	N	-0-					-0-
11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	41	1	4811	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	22	1	5298	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3666	-0-	-736	-0-	3637	2	29	9	N	26					37
09	3810	X	3497	-0-	-313	-0-	3472	2	25	9	N	23					60
10	3968	X	3384	-0-	-584	-0-	3378	2	6	9	N	5	47	1	1	8	17
11	3840	X	3071	-0-	-769	-0-	3034	2	37	9	N	34	36	1	1	8	14
12	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	48	1	3373	2	N	48					62
							53	9									
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					62

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	13	-0-	-8512	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	91	-0-	-8519	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	862	-0-	-8035	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	575	-0-	-2815	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	589	X	272	-0-	-317	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5304	-0-	-245	-0-	12	1	5292	3	N	-0-					-0-
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	17	1	5805	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	4	1	4702	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4544	-0-	-436	-0-	5	1	4539	3	N	-0-					-0-
12	6014	X	4389	-0-	-1625	-0-	9	1	4380	3	N	-0-					-0-
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5873	-0-	-420	-0-	14	1	5859	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5504	-0-	-586	-0-	16	1	5487	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6293	X	5682	-0-	-611	-0-	5	1	5676	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6000	X	5963	-0-	-37	-0-	6	1	5956	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6200	X	5708	-0-	-492	-0-	12	1	5695	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	11728	-0-	-1354	-0-	2067	1 9	9660	3	N	1	1	8			25
09	12660	X	9618	-0-	-3042	-0-	2026	1 9	7591	3	N	1	1	8			25
10	12586	X	9452	-0-	-3134	-0-	2205	1 9	7247	3	N	-0-					25
11	11400	X	9409	-0-	-1991	-0-	2057	1 9	7351	3	N	1	1	8			25
12	11718	X	11681	-0-	-37	-0-	1786	1 9	9895	3	N	-0-					25
01	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					25

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 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	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	9	1	3628	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	1715	-0-	-1435	-0-	5	1	1710	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	3	1	3205	3	N	-0-					-0-
11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	5	1	4481	3	N	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	8	1	3630	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 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	35619	X	34470	-0-	-1149	-0-	81	1	34389	3	Y	-0-					-0-
09	34890	X	32803	-0-	-2087	-0-	95	1	32708	3	Y	-0-					-0-
10	36053	X	34593	-0-	-1460	-0-	32	1	34561	3	Y	-0-					-0-
11	33930	X	32737	-0-	-1193	-0-	34	1	32703	3	Y	-0-					-0-
12	34472	X	32947	-0-	-1525	-0-	69	1	32878	3	Y	-0-					-0-
01	34472	X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 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	3286	X	1876	-0-	-1410	-0-	1875	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	713	N	91	-0-	-622	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 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	22878	X	18239	-0-	-4639	-0-	401	1	17838	3	Y	-0-					-0-
09	22140	X	16790	-0-	-5350	-0-	279	1 9	16510	3	Y	1	1	8			-0-
10	21235	X	15248	-0-	-5987	-0-	453	1 9	14794	3	Y	1	1	8			-0-
11	19680	X	16006	-0-	-3674	-0-	500	1 9	15505	3	Y	1	1	8			-0-
12	19344	X	13720	-0-	-5624	-0-	420	1 9	13299	3	Y	1	1	8			-0-
01	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46128 X	40342	-0-	-5786	-0-	95	1	40247	3	Y	-0-					-0-
09	45960 X	34546	-0-	-11414	-0-	100	1	34446	3	Y	-0-					-0-
10	47492 X	15491	-0-	-32001	-0-	14	1	15477	3	Y	-0-					-0-
11	57666 X	57666	-0-	-0-	-0-	59	1	57607	3	Y	-0-					-0-
12	51511 X	51511	-0-	-0-	-0-	107	1	51404	3	Y	-0-					-0-
01	40331 X	NO RPT	-0-	-40331	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	45	1	19158	3	Y	-0-					-0-
09	15518 X	15518	-0-	-0-	-0-	45	1	15473	3	Y	-0-					-0-
10	16864 X	13298	-0-	-3566	-0-	12	1	13286	3	Y	-0-					-0-
11	16320 X	12710	-0-	-3610	-0-	13	1	12697	3	Y	-0-					-0-
12	19189 X	14189	-0-	-5000	-0-	30	1	14159	3	Y	-0-					-0-
01	19189 X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5815	-0-	-2245	-0-	14	1	5801	3	N	-0-					-0-
09	6870 X	5860	-0-	-1010	-0-	17	1	5843	3	N	-0-					-0-
10	6169 X	5562	-0-	-607	-0-	5	1	5557	3	N	-0-					-0-
11	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	6	1	5926	3	N	-0-					-0-
12	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	15	1	7064	3	N	-0-					-0-
01	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958 X	12675	-0-	-283	-0-	279	1	12396	3	Y	-0-					-0-
09	12630 X	9562	-0-	-3068	-0-	159	1	9403	3	Y	-0-					-0-
10	13051 X	12498	-0-	-553	-0-	371	1	12127	3	Y	-0-					-0-
11	12480 X	11696	-0-	-784	-0-	365	1	11331	3	Y	-0-					-0-
12	12679 X	11507	-0-	-1172	-0-	352	1	11155	3	Y	-0-					-0-
01	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6665 X	3990	-0-	-2675	-0-	88	1	3902	3	Y	-0-					-0-
09	4740 X	3694	-0-	-1046	-0-	61	1	3633	3	Y	-0-					-0-
10	4433 X	3765	-0-	-668	-0-	112	1	3653	3	Y	-0-					-0-
11	4140 X	3616	-0-	-524	-0-	113	1	3503	3	Y	-0-					-0-
12	3999 X	3778	-0-	-221	-0-	116	1	3662	3	Y	-0-					-0-
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17515 X	15567	-0-	-1948	-0-	37	1	15530	3	N	-0-					-0-
09	16080 X	14685	-0-	-1395	-0-	42	1	14643	3	N	-0-					-0-
10	15748 X	15062	-0-	-686	-0-	14	1	15048	3	N	-0-					-0-
11	14850 X	14171	-0-	-679	-0-	15	1	14156	3	N	-0-					-0-
12	15562 X	15074	-0-	-488	-0-	31	1	15043	3	N	-0-					-0-
01	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20274	X	13305	-0-	-6969	-0-	31	1	13274	3	Y	-0-					-0-
09	18300	X	12522	-0-	-5778	-0-	36	1	12486	3	Y	-0-					-0-
10	18910	X	15523	-0-	-3387	-0-	15	1	15508	3	Y	-0-					-0-
11	18240	X	13508	-0-	-4732	-0-	14	1	13494	3	Y	-0-					-0-
12	18959	X	18959	-0-	-0-	-0-	40	1	18919	3	Y	-0-					-0-
01	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 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	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	262	1	11651	3	Y	-0-					-0-
09	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	200	1	11863	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	387	1	12638	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	391	1	12127	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12462	X	12387	-0-	-75	-0-	379	1	12007	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6641	-0-	-303	-0-	16	1	6625	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	5786	-0-	-1084	-0-	17	1	5769	3	N	-0-					-0-
10	7099	X	5393	-0-	-1706	-0-	5	1	5388	3	N	-0-					-0-
11	6870	X	5429	-0-	-1441	-0-	6	1	5423	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	5439	-0-	-1505	-0-	11	1	5428	3	N	-0-					-0-
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

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	27590	X	15252	-0-	-12338	-0-	336	1	14916	3	Y	-0-					-0-
09	26700	X	19976	-0-	-6724	-0-	332	1	19643	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	26133	X	24817	-0-	-1316	-0-	737	1	24079	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	24090	X	21812	-0-	-2278	-0-	681	1	21129	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	24180	X	19165	-0-	-5015	-0-	586	1	18577	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24473	X	24473	-0-	-0-	-0-	1854	1	22619	3	N	-0-					-0-
09	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	2078	1	16769	3	N	-0-					-0-
10	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	1647	1	17596	3	N	-0-					-0-
11	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	1711	1	14919	3	N	-0-					-0-
12	24459	X	15778	-0-	-8681	-0-	1411	1	14367	3	N	-0-					-0-
01	24459	X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 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	15686	X	15429	-0-	-257	-0-	15429	2			Y	-0-					18
09	14970	X	14748	-0-	-222	-0-	14748	2			Y	-0-					18
10	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	15204	2			Y	-0-					18
11	14670	X	13540	-0-	-1130	-0-	13540	2			Y	-0-					18
12	15438	X	14568	-0-	-870	-0-	203	1	14365	2	Y	-0-					18
01	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13919	-0-	-558	-0-	546	1	13373	3	Y	-0-					-0-
09	13800	X	13073	-0-	-727	-0-	657	1	12416	3	Y	-0-					-0-
10	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	525	1	13814	3	Y	-0-					-0-
11	13710	X	13210	-0-	-500	-0-	466	1	12744	3	Y	-0-					-0-
12	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	448	1	14095	3	Y	-0-					-0-
01	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14880	X	11994	-0-	-2886	-0-	2114	1	9880	3	N	-0-					-0-
09	14400	X	10373	-0-	-4027	-0-	2186	1	8187	3	N	-0-					-0-
10	13113	X	11168	-0-	-1945	-0-	2605	1	8562	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	12690	X	8421	-0-	-4269	-0-	1841	1	6578	3	N	2	1	8			1
							2	9									
12	11997	X	10948	-0-	-1049	-0-	1673	1	9274	3	N	1	1	8			1
							1	9									
01	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					1

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	5645	-0-	-2105	-0-	13	1	5632	3	Y	-0-					-0-
09	6180	X	4329	-0-	-1851	-0-	12	1	4317	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	4993	-0-	-928	-0-	5	1	4988	3	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5224	-0-	-476	-0-	5	1	5219	3	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5559	-0-	-207	-0-	12	1	5547	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6169	X	6139	-0-	-30	-0-	14	1	6125	3	Y	-0-					-0-
09	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	17	1	6021	3	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5621	-0-	-393	-0-	5	1	5616	3	Y	-0-					-0-
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6	1	6213	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	5831	-0-	-400	-0-	12	1	5819	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10106	-0-	-1240	-0-	397	1	9709	3	N	-0-					-0-
09	11460	X	9497	-0-	-1963	-0-	477	1	9020	3	N	-0-					-0-
10	11842	X	9674	-0-	-2168	-0-	354	1	9320	3	N	-0-					-0-
11	11460	X	9429	-0-	-2031	-0-	332	1	9097	3	N	-0-					-0-
12	10850	X	9709	-0-	-1141	-0-	299	1	9410	3	N	-0-					-0-
01	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	3	1	1477	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	4	1	1396	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1	1	1437	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	2	1	1533	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	3	1	1425	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5442	-0-	-3641	-0-	120	1	5322	3	Y	-0-					-0-
09	8700 X	5253	-0-	-3447	-0-	87	1	5166	3	Y	-0-					-0-
10	8990 X	5743	-0-	-3247	-0-	171	1	5572	3	Y	-0-					-0-
11	6330 X	5647	-0-	-683	-0-	176	1	5471	3	Y	-0-					-0-
12	6076 X	5835	-0-	-241	-0-	178	1	5657	3	Y	-0-					-0-
01	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1680	-0-	-800	-0-	35	1	1562	3	Y	75	68	1			39
						83	9									
09	3030 X	1784	-0-	-1246	-0-	25	1	1475	3	Y	258	199	1	1	8	97
						284	9									
10	3131 X	1844	-0-	-1287	-0-	46	1	1499	3	Y	272	277	1	1	8	91
						299	9									
11	1920 X	1640	-0-	-280	-0-	47	1	1454	3	Y	126	166	1	1	8	50
						139	9									
12	1984 X	1476	-0-	-508	-0-	44	1	1387	3	Y	41	13	1	1	8	77
						45	9									
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					77

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	157	1	6992	3	N	-0-					-0-
09	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	106	1	6290	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	7037 X	6827	-0-	-210	-0-	203	1	6623	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	6810 X	5993	-0-	-817	-0-	187	1	5805	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	7161 X	6535	-0-	-626	-0-	200	1	6335	3	N	-0-					-0-
01	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

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	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	22	1	9396	3	N	-0-					-0-
09	11430 X	9182	-0-	-2248	-0-	27	1	9155	3	N	-0-					-0-
10	11811 X	8111	-0-	-3700	-0-	8	1	8102	3	N	1					1
						1	9									
11	10740 X	10206	-0-	-534	-0-	10	1	10196	3	N	-0-	1	1			-0-
12	9982 X	9783	-0-	-199	-0-	20	1	9762	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611 X	5523	-0-	-88	-0-	5511	3	12	9	Y	11	10	1			16
09	5460 X	5221	-0-	-239	-0-	5220	3	1	9	Y	1	1	8			16
10	5735 X	5320	-0-	-415	-0-	5311	3	9	9	Y	8	1	8			23
11	5550 X	5399	-0-	-151	-0-	5379	3	20	9	Y	18	2	8			39
12	5735 X	4194	-0-	-1541	-0-	4183	3	11	9	Y	10	1	8			48
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					48

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6513	-0-	-214	-0-	143	1	6370	3	N	-0-					-0-
09	6930	X	5997	-0-	-933	-0-	100	1	5896	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7161	X	6218	-0-	-943	-0-	185	1	6033	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	5913	-0-	-897	-0-	185	1	5727	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6820	X	5971	-0-	-849	-0-	183	1	5787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

08	3038	X	2618	-0-	-420	-0-	6	1	2612	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	2479	-0-	-881	-0-	7	1	2472	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	2603	-0-	-869	-0-	2	1	2601	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	2432	-0-	-928	-0-	3	1	2429	3	N	-0-					-0-
12	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	5	1	2426	3	N	-0-					-0-
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-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-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	91	1	4054	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	60	1	3575	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	99	1	3223	3	Y	10	1	8			10
							11	9									
11	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	89	1	2753	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
12	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	93	1	2959	3	Y	7	1	8			16
							8	9									
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					16

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

08	10323	X	8209	-0-	-2114	-0-	8168	2	41	9	N	37					200
09	9990	X	7997	-0-	-1993	-0-	7997	2			N	-0-					200
10	8897	X	8191	-0-	-706	-0-	8189	2	2	9	N	2	2	8			200
11	8610	X	7194	-0-	-1416	-0-	7135	2	59	9	N	54	126	1	1	8	127
12	8277	X	2484	-0-	-5793	-0-	34	1	2448	2	N	2	1	8			128
							2	9									
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					128

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5744	-0-	-952	-0-	126	1	5618	3	N	-0-					-0-
09	6930	X	5254	-0-	-1676	-0-	87	1	5167	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	5410	-0-	-1751	-0-	161	1	5249	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	5114	-0-	-736	-0-	160	1	4954	3	N	-0-					-0-
12	5735	X	5105	-0-	-630	-0-	156	1	4949	3	N	-0-					-0-
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

08	5022	X	2217	-0-	-2805	-0-	49	1	2168	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	3198	-0-	-1662	-0-	53	1	3145	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	3109	-0-	-1665	-0-	92	1	3017	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	2633	-0-	-1987	-0-	82	1	2551	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	2504	-0-	-2270	-0-	77	1	2427	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

08	2077	X	1758	-0-	-319	-0-	39	1	1719	3	N	-0-					30
09	2040	X	1416	-0-	-624	-0-	23	1	1369	3	N	22					52
							24	9									
10	2108	X	1492	-0-	-616	-0-	43	1	1421	3	N	25					77
							28	9									
*11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	39	1	1204	3	N	118					195
							130	9									
*12	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	50	1	1584	3	N	25	128	1	1	8	91
							28	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

08	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	24	1	10351	3	N	-0-					-0-
09	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	40	1	13881	3	N	-0-					-0-
10	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	14	1	15160	3	N	-0-					-0-
11	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	13	1	12762	3	N	-0-					-0-
12	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	27	1	12933	3	N	-0-					-0-
01	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

08	4402	X	3178	-0-	-1224	-0-	70	1	3108	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3430	-0-	-440	-0-	57	1	3373	3	N	-0-					-0-
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	115	1	3741	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	118	1	3667	3	N	-0-					-0-
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	118	1	3754	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	21	1	9065	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9840	X	7969	-0-	-1871	-0-	23	1	7946	3	Y	-0-					-0-
10	10168	X	8139	-0-	-2029	-0-	8	1	8130	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7050	X	7044	-0-	-6	-0-	7	1	7037	3	Y	-0-					-0-
12	9083	X	6433	-0-	-2650	-0-	13	1	6419	3	Y	1					1
							1	9									
01	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					1

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	127	1	5632	3	N	-0-					-0-
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	85	1	5020	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	146	1	4785	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	145	1	4515	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	143	1	4519	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2414	-0-	-407	-0-	2402	3	12	9	Y	11	8	1			12
09	2730	X	2255	-0-	-475	-0-	2255	3			Y	-0-					12
10	2511	X	1658	-0-	-853	-0-	1650	3	8	9	Y	7					19
11	2400	X	1959	-0-	-441	-0-	1959	3			Y	-0-					19
12	2480	X	1839	-0-	-641	-0-	1839	3			Y	-0-					19
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					19

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3692	-0-	-338	-0-	3680	3	12	9	Y	11	7	1			12
09	3900	X	3326	-0-	-574	-0-	3326	3			Y	-0-					12
10	4030	X	3400	-0-	-630	-0-	3392	3	8	9	Y	7					19
11	3900	X	2597	-0-	-1303	-0-	2597	3			Y	-0-					19
12	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11904	3	1	9	Y	1	1	8			19
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					19

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	14446	X	10918	-0-	-3528	-0-	240	1	10665	3	N	12					85
							13	9									
09	13830	X	10121	-0-	-3709	-0-	168	1	9930	3	N	21	66	1	4	8	36
							23	9									
10	13919	X	12819	-0-	-1100	-0-	380	1	12421	3	N	16					52
							18	9									
11	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	414	1	12840	3	N	25					77
							28	9									
12	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	400	1	12684	3	N	25					102
							28	9									
01	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					102

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18278	X	18278	-0-	-0-	-0-	18278	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	10267	-0-	-923	-0-	10267	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	7022	-0-	-3084	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	4951	-0-	-3659	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
12	16523	X	4323	-0-	-12200	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
01	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	152	1	6773	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	114	1	6728	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7285	X	7034	-0-	-251	-0-	209	1	6824	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7050	X	6739	-0-	-311	-0-	210	1	6528	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7285	X	6946	-0-	-339	-0-	212	1	6734	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21235	X	15336	-0-	-5899	-0-	36	1	15300	3	Y	-0-					-0-
09	19470	X	13800	-0-	-5670	-0-	40	1	13760	3	Y	-0-					-0-
10	18972	X	13320	-0-	-5652	-0-	12	1	13308	3	Y	-0-					-0-
11	17490	X	12183	-0-	-5307	-0-	12	1	12171	3	Y	-0-					-0-
12	16461	X	12692	-0-	-3769	-0-	26	1	12666	3	Y	-0-					-0-
01	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	26	1	11065	3	N	-0-					-0-
09	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	30	1	10509	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	9	1	10061	3	N	-0-					-0-
11	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	10	1	9926	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10044	X	7679	-0-	-2365	-0-	16	1	7662	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	826	X	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	N	-0-					-0-
09	780	X	707	-0-	-73	-0-	2	1	705	3	N	-0-					-0-
10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	25	1	803	3	N	-0-					-0-
11	847	X	847	-0-	-0-	-0-	26	1	820	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	27	1	862	3	N	-0-					-0-
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 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	6727	X	5870	-0-	-857	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	37	1	5922	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	58	1	6020	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4980	-0-	-810	-0-	42	1	4937	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6169	X	5357	-0-	-812	-0-	22	1	5334	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8372	-0-	-990	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7405	-0-	-1115	-0-	45	1	7359	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8897	X	7014	-0-	-1883	-0-	67	1	6947	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7764	-0-	-846	-0-	65	1	7699	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	7363	-0-	-1534	-0-	30	1	7333	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2935	-0-	-1653	-0-	7	1	2928	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4407	-0-	-723	-0-	13	1	4394	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	3143	-0-	-2158	-0-	3	1	3140	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4241	-0-	-889	-0-	4	1	4237	3	Y	-0-					-0-
12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	11	1	5315	3	Y	-0-					-0-
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	8727	-0-	-1286	-0-	21	1	8706	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	8663	-0-	-547	-0-	25	1	8638	3	N	-0-					-0-
10	9672	X	9160	-0-	-512	-0-	9	1	9151	3	N	-0-					-0-
11	9360	X	8752	-0-	-608	-0-	9	1	8743	3	N	-0-					-0-
12	9672	X	9151	-0-	-521	-0-	19	1	9132	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

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	9455	X	8514	-0-	-941	-0-	20	1	8494	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8224	-0-	-866	-0-	24	1	8200	3	N	-0-					-0-
10	9083	X	8172	-0-	-911	-0-	8	1	8162	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	8580	X	7932	-0-	-648	-0-	8	1	7923	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8649	X	8276	-0-	-373	-0-	17	1	8258	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4609	-0-	-72	-0-	100	1	4459	3	Y	45	29	1			16
							50	9									
09	4800	X	4480	-0-	-320	-0-	74	1	4406	3	Y	-0-	16	1			-0-
10	4960	X	4438	-0-	-522	-0-	132	1	4306	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4152	-0-	-648	-0-	129	1	4015	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
12	4805	X	4158	-0-	-647	-0-	125	1	3968	3	Y	59	9	1			52
							65	9									
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					52

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

08	26691	X	19627	-0-	-7064	-0-	46	1	19581	3	Y	-0-					-0-
09	22710	X	17648	-0-	-5062	-0-	51	1	17597	3	Y	-0-					-0-
10	23467	X	17343	-0-	-6124	-0-	16	1	17327	3	Y	-0-					-0-
11	21870	X	15123	-0-	-6747	-0-	15	1	15108	3	Y	-0-					-0-
12	20956	X	15517	-0-	-5439	-0-	32	1	15485	3	Y	-0-					-0-
01	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

08	8959	X	8532	-0-	-427	-0-	20	1	8512	3	Y	-0-					-0-
09	9120	X	7957	-0-	-1163	-0-	23	1	7934	3	Y	-0-					-0-
10	9424	X	8116	-0-	-1308	-0-	8	1	8108	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	7243	-0-	-1277	-0-	7	1	7236	3	Y	-0-					-0-
12	8525	X	8340	-0-	-185	-0-	17	1	8323	3	Y	-0-					-0-
01	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

08	11129	X	10572	-0-	-557	-0-	10572	2			Y	-0-					-0-
09	10230	X	9875	-0-	-355	-0-	9875	2			Y	-0-					-0-
10	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			Y	-0-					-0-
11	9390	X	8875	-0-	-515	-0-	8875	2			Y	-0-					-0-
12	10571	X	9401	-0-	-1170	-0-	131	1	9270	2	Y	-0-					-0-
01	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

08	10912	X	10339	-0-	-573	-0-	10339	2			Y	-0-					-0-
09	10170	X	9277	-0-	-893	-0-	9277	2			Y	-0-					-0-
10	10044	X	9706	-0-	-338	-0-	9706	2			Y	-0-					-0-
11	9720	X	8591	-0-	-1129	-0-	8591	2			Y	-0-					-0-
12	10354	X	9607	-0-	-747	-0-	134	1	9473	2	Y	-0-					-0-
01	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

08	7967	X	7491	-0-	-476	-0-	18	1	7473	3	Y	-0-					-0-
09	7500	X	6774	-0-	-726	-0-	20	1	6754	3	Y	-0-					-0-
10	7750	X	6631	-0-	-1119	-0-	6	1	6625	3	Y	-0-					-0-
11	7500	X	6217	-0-	-1283	-0-	6	1	6211	3	Y	-0-					-0-
12	7502	X	6792	-0-	-710	-0-	14	1	6778	3	Y	-0-					-0-
01	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 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	10199 X	9477	-0-	-722	-0-	209	1	9268	3	Y	-0-					-0-
09	9720 X	9160	-0-	-560	-0-	152	1	9008	3	Y	-0-					-0-
10	9920 X	9306	-0-	-614	-0-	276	1	9030	3	Y	-0-					-0-
11	9390 X	8951	-0-	-439	-0-	279	1	8672	3	Y	-0-					-0-
12	9579 X	8878	-0-	-701	-0-	272	1	8606	3	Y	-0-					-0-
01	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

08	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	17	1	7060	3	Y	-0-					-0-
09	7830 X	6268	-0-	-1562	-0-	18	1	6250	3	Y	-0-					-0-
10	8091 X	7988	-0-	-103	-0-	7	1	7981	3	Y	-0-					-0-
11	7680 X	4307	-0-	-3373	-0-	4	1	4303	3	Y	-0-					-0-
12	7068 X	5898	-0-	-1170	-0-	12	1	5886	3	Y	-0-					-0-
01	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

08	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	23	1	9550	3	Y	-0-					-0-
09	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	25	1	8770	3	Y	-0-					-0-
10	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8	1	8577	3	Y	-0-					-0-
11	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	10	1	9272	3	Y	-0-					-0-
12	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	25	1	11972	3	Y	-0-					-0-
01	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

08	8866 X	8360	-0-	-506	-0-	20	1	8338	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	8250 X	7623	-0-	-627	-0-	22	1	7600	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	8215 X	7830	-0-	-385	-0-	7	1	7820	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
11	7620 X	7111	-0-	-509	-0-	7	1	7103	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	8370 X	8337	-0-	-33	-0-	17	1	8318	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

08	10881 X	10115	-0-	-766	-0-	223	1	9892	3	Y	-0-					-0-
09	10290 X	9735	-0-	-555	-0-	162	1	9573	3	Y	-0-					-0-
10	10478 X	9905	-0-	-573	-0-	294	1	9611	3	Y	-0-					-0-
11	9960 X	9449	-0-	-511	-0-	295	1	9154	3	Y	-0-					-0-
12	10230 X	9428	-0-	-802	-0-	288	1	9140	3	Y	-0-					-0-
01	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 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	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
09	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			Y	-0-					-0-
10	5394 X	5291	-0-	-103	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
12	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	76	1	5415	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

08	8990 X	2811	-0-	-6179	-0-	7	1	2804	3	Y	-0-					-0-
09	9360 X	602	-0-	-8758	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	9672 X	288	-0-	-9384	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
11	8880 X	6446	-0-	-2434	-0-	7	1	6439	3	Y	-0-					-0-
12	8401 X	6118	-0-	-2283	-0-	13	1	6105	3	Y	-0-					-0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

08	7657 X	3496	-0-	-4161	-0-	8	1	3488	3	Y	-0-					-0-
09	6900 X	3286	-0-	-3614	-0-	9	1	3277	3	Y	-0-					-0-
10	6665 X	3218	-0-	-3447	-0-	3	1	3215	3	Y	-0-					-0-
11	3840 X	2952	-0-	-888	-0-	3	1	2949	3	Y	-0-					-0-
12	3503 X	2748	-0-	-755	-0-	6	1	2742	3	Y	-0-					-0-
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

08	9920 X	6567	-0-	-3353	-0-	6555	3	12	9	Y	11	7	1			12
09	8970 X	7541	-0-	-1429	-0-	7541	3			Y	-0-					12
10	9083 X	7241	-0-	-1842	-0-	7233	3	8	9	Y	7					19
11	8490 X	7352	-0-	-1138	-0-	7352	3			Y	-0-					19
12	8401 X	4586	-0-	-3815	-0-	4586	3			Y	-0-					19
01	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					19

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

08	22320 X	18976	-0-	-3344	-0-	45	1	18931	3	Y	-0-					-0-
09	20160 X	15357	-0-	-4803	-0-	44	1	15313	3	Y	-0-					-0-
10	20832 X	17993	-0-	-2839	-0-	17	1	17976	3	Y	-0-					-0-
11	18570 X	16598	-0-	-1972	-0-	17	1	16581	3	Y	-0-					-0-
12	18972 X	18005	-0-	-967	-0-	38	1	17967	3	Y	-0-					-0-
01	18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

08	20669 X	20669	-0-	-0-	-0-	49	1	20620	3	Y	-0-					-0-
09	18840 X	16036	-0-	-2804	-0-	46	1	15990	3	Y	-0-					-0-
10	20088 X	14026	-0-	-6062	-0-	13	1	14013	3	Y	-0-					-0-
11	19440 X	11245	-0-	-8195	-0-	12	1	11233	3	Y	-0-					-0-
12	20088 X	9863	-0-	-10225	-0-	21	1	9842	3	Y	-0-					-0-
01	20088 X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE 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	30969 X	26614	-0-	-4355	-0-	63	1	26551	3	N	-0-					-0-
09	28230 X	17012	-0-	-11218	-0-	49	1	16963	3	N	-0-					-0-
10	28582 X	16952	-0-	-11630	-0-	16	1	16936	3	N	-0-					-0-
11	26490 X	21013	-0-	-5477	-0-	22	1	20991	3	N	-0-					-0-
12	26629 X	22286	-0-	-4343	-0-	47	1	22239	3	N	-0-					-0-
01	26629 X	NO RPT	-0-	-26629	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

08	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	34	1	14448	3	Y	-0-					-0-
09	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	34	1	11729	3	Y	-0-					-0-
10	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10	1	10699	3	Y	-0-					-0-
11	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	12	1	11394	3	Y	-0-					-0-
12	14477 X	11712	-0-	-2765	-0-	24	1	11688	3	Y	-0-					-0-
01	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

08	10571 X	5008	-0-	-5563	-0-	12	1	4996	3	Y	-0-					-0-
09	9750 X	4683	-0-	-5067	-0-	14	1	4669	3	Y	-0-					-0-
10	7843 X	4811	-0-	-3032	-0-	5	1	4806	3	Y	-0-					-0-
11	5940 X	4582	-0-	-1358	-0-	5	1	4577	3	Y	-0-					-0-
12	6138 X	4029	-0-	-2109	-0-	8	1	4021	3	Y	-0-					-0-
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

08	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
09	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	89	1	14536	2	N	-0-					-0-
10	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	146	1	15009	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	122	1	14350	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	53	1	12860	2	N	-0-					-0-
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

08	10013 X	7001	-0-	-3012	-0-	16	1	6985	3	Y	-0-					-0-
09	12600 X	10580	-0-	-2020	-0-	31	1	10549	3	Y	-0-					-0-
10	13020 X	9800	-0-	-3220	-0-	9	1	9791	3	Y	-0-					-0-
11	11310 X	9631	-0-	-1679	-0-	10	1	9621	3	Y	-0-					-0-
12	11687 X	2720	-0-	-8967	-0-	6	1	2714	3	Y	-0-					-0-
01	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

08	15407 X	14363	-0-	-1044	-0-	14362	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	94	1	15279	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	14725 X	13989	-0-	-736	-0-	135	1	13852	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	14250 X	11858	-0-	-2392	-0-	100	1	11758	2	N	-0-					-0-
12	15872 X	11499	-0-	-4373	-0-	47	1	11452	2	N	-0-					-0-
01	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2821	X	1750	-0-	-1071	-0-	4	1	1746	3	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1755	-0-	-675	-0-	5	1	1750	3	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1293	-0-	-846	-0-	1	1	1292	3	Y	-0-					-0-
11	1680	X	373	-0-	-1307	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
12	1829	X	207	-0-	-1622	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-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	10509	X	5746	-0-	-4763	-0-	564	1	5182	3	N	-0-					-0-
09	9840	X	9821	-0-	-19	-0-	935	1	8886	3	N	-0-					-0-
10	10137	X	10103	-0-	-34	-0-	688	1	9415	3	N	-0-					-0-
11	9630	X	8894	-0-	-736	-0-	719	1	8175	3	N	-0-					-0-
12	10137	X	3294	-0-	-6843	-0-	207	1	3087	3	N	-0-					-0-
01	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	29	1	12219	3	N	-0-					-0-
09	11190	X	10997	-0-	-193	-0-	32	1	10965	3	N	-0-					-0-
10	11811	X	11104	-0-	-707	-0-	10	1	11094	3	N	-0-					-0-
11	11430	X	10773	-0-	-657	-0-	11	1	10762	3	N	-0-					-0-
12	12245	X	10988	-0-	-1257	-0-	23	1	10965	3	N	-0-					-0-
01	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					-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	8959	X	4471	-0-	-4488	-0-	11	1	4460	3	Y	-0-					-0-
09	7500	X	5839	-0-	-1661	-0-	17	1	5822	3	Y	-0-					-0-
10	7750	X	4813	-0-	-2937	-0-	5	1	4808	3	Y	-0-					-0-
11	6930	X	3932	-0-	-2998	-0-	4	1	3928	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5362	-0-	-683	-0-	11	1	5351	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-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	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	23	1	9751	3	N	-0-					-0-
09	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	25	1	8708	3	N	-0-					-0-
10	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9	1	9189	3	N	-0-					-0-
11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	9	1	8794	3	N	-0-					-0-
12	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	21	1	9843	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-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	16120	X	13640	-0-	-2480	-0-	32	1	13608	3	N	-0-					-0-
09	15600	X	12685	-0-	-2915	-0-	37	1	12647	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	13981	X	8109	-0-	-5872	-0-	8	1	8101	3	N	-0-					-0-
11	12690	X	7713	-0-	-4977	-0-	8	1	7705	3	N	-0-					-0-
12	13640	X	6911	-0-	-6729	-0-	14	1	6897	3	N	-0-					-0-
01	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. G. LILLIE 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	12555	X	10049	-0-	-2506	-0-	24	1	10025	3	N	-0-					-0-
09	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	36	1	12427	3	N	-0-					-0-
10	12648	X	12399	-0-	-249	-0-	12	1	12387	3	N	-0-					-0-
11	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	12	1	11913	3	N	-0-					-0-
12	12865	X	12444	-0-	-421	-0-	26	1	12418	3	N	-0-					-0-
01	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 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	23963	X	19508	-0-	-4455	-0-	426	1	18907	3	Y	159	156	1			50
							175	9									
09	23280	X	16430	-0-	-6850	-0-	271	1	16021	3	Y	125	135	1			40
							138	9									
10	24056	X	21523	-0-	-2533	-0-	631	1	20602	3	Y	264	227	1			77
							290	9									
11	22320	X	18179	-0-	-4141	-0-	564	1	17504	3	Y	101	132	1			46
							111	9									
12	23064	X	18663	-0-	-4401	-0-	567	1	17965	3	Y	119	58	1			107
							131	9									
01	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT					107

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23746	X	21565	-0-	-2181	-0-	471	1	20926	3	Y	153	149	1			52
							168	9									
09	23220	X	19554	-0-	-3666	-0-	323	1	19151	3	Y	73	92	1			33
							80	9									
10	23994	X	19732	-0-	-4262	-0-	586	1	19131	3	Y	14	23	1			24
							15	9									
11	22380	X	20529	-0-	-1851	-0-	640	1	19850	3	Y	35	34	1			25
							39	9									
12	23033	X	19881	-0-	-3152	-0-	606	1	19202	3	Y	66	29	1			62
							73	9									
01	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					Y	NO RPT					62

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23436	X	17272	-0-	-6164	-0-	378	1	16807	3	Y	79	86	1	1	8	20
							87	9									
09	19440	X	14141	-0-	-5299	-0-	233	1	13821	3	Y	79	85	1	4	8	10
							87	9									
10	18786	X	14652	-0-	-4134	-0-	427	1	13959	3	Y	242	196	1	8	8	48
							266	9									
*11	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	551	1	17109	3	Y	168	174	1	9	8	33
							185	9									
*12	17344	X	17344	-0-	-0-	-0-	525	1	16641	3	Y	162	77	1	6	8	112
							178	9									
*01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2784	-0-	-533	-0-	60	1	2648	3	Y	69	72	1			40
							76	9									
09	3240	X	2379	-0-	-861	-0-	39	1	2332	3	Y	7	32	1			15
							8	9									
10	3348	X	2242	-0-	-1106	-0-	67	1	2175	3	Y	-0-	15	1			-0-
11	2760	X	2340	-0-	-420	-0-	69	1	2155	3	Y	105	80	1			25
							116	9									
12	2852	X	2295	-0-	-557	-0-	68	1	2168	3	Y	54	12	1			67
							59	9									
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					67

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	18848	X	17770	-0-	-1078	-0-	391	1	17367	3	Y	11	17	1			7
							12	9									
09	18570	X	15850	-0-	-2720	-0-	263	1	15573	3	Y	13	14	1	1	8	5
							14	9									
10	19189	X	16867	-0-	-2322	-0-	501	1	16365	3	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
11	17730	X	17288	-0-	-442	-0-	540	1	16748	3	Y	-0-					-0-
12	17949	X	17018	-0-	-931	-0-	520	1	16497	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	7856	-0-	-3056	-0-	19	1	7837	3	N	-0-					-0-
09	10560	X	6986	-0-	-3574	-0-	20	1	6966	3	N	-0-					-0-
10	9982	X	9327	-0-	-655	-0-	9	1	9318	3	N	-0-					-0-
11	9660	X	7432	-0-	-2228	-0-	8	1	7424	3	N	-0-					-0-
12	9982	X	6656	-0-	-3326	-0-	14	1	6642	3	N	-0-					-0-
01	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17538	-0-	-3046	-0-	41	1	17497	3	N	-0-					-0-
09	19440	X	16968	-0-	-2472	-0-	49	1	16919	3	N	-0-					-0-
10	20088	X	17257	-0-	-2831	-0-	16	1	17241	3	N	-0-					-0-
11	18150	X	16022	-0-	-2128	-0-	16	1	16006	3	N	-0-					-0-
12	18166	X	16719	-0-	-1447	-0-	35	1	16684	3	N	-0-					-0-
01	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14694	X	11771	-0-	-2923	-0-	11771	2			Y	-0-					-0-
09	12780	X	11406	-0-	-1374	-0-	11406	2			Y	-0-					-0-
10	12493	X	10810	-0-	-1683	-0-	10810	2			Y	-0-					-0-
11	12090	X	10893	-0-	-1197	-0-	10893	2			Y	-0-					-0-
12	12493	X	10268	-0-	-2225	-0-	143	1	10125	2	Y	-0-					-0-
01	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14632	X	13213	-0-	-1419	-0-	31	1	13182	3	Y	-0-					-0-
09	13950	X	12593	-0-	-1357	-0-	36	1	12557	3	Y	-0-					-0-
10	14260	X	12274	-0-	-1986	-0-	11	1	12263	3	Y	-0-					-0-
11	13350	X	9960	-0-	-3390	-0-	10	1	9950	3	Y	-0-					-0-
12	13795	X	9660	-0-	-4135	-0-	20	1	9640	3	Y	-0-					-0-
01	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 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	50623 X	45946	-0-	-4677	-0-	1011	1	44934	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	48990 X	45242	-0-	-3748	-0-	751	1	44490	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	50623 X	47223	-0-	-3400	-0-	1403	1	45819	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	48270 X	44752	-0-	-3518	-0-	1397	1	43354	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	49879 X	44798	-0-	-5081	-0-	1370	1	43427	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	46748 X	NO RPT	-0-	-46748	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

08	44175 X	35354	-0-	-8821	-0-	35354	2			Y	-0-					9
09	38010 X	32732	-0-	-5278	-0-	32732	2			Y	-0-					9
10	35836 X	33132	-0-	-2704	-0-	33132	2			Y	-0-					9
11	34680 X	29396	-0-	-5284	-0-	29396	2			Y	-0-					9
12	35836 X	30948	-0-	-4888	-0-	430	1	30518	2	Y	-0-					9
01	35340 X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					Y	NO RPT					9

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

08	28055 X	26678	-0-	-1377	-0-	583	1	25907	3	Y	171	190	1			51
						188	9									
09	27180 X	24899	-0-	-2281	-0-	411	1	24367	3	Y	110	139	1			22
						121	9									
10	28086 X	25288	-0-	-2798	-0-	739	1	24152	3	Y	361	301	1	1	8	81
						397	9									
11	27180 X	22599	-0-	-4581	-0-	696	1	21602	3	Y	274	291	1			64
						301	9									
12	27094 X	24664	-0-	-2430	-0-	742	1	23506	3	Y	378	175	1			267
						416	9									
01	26691 X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					Y	NO RPT					267

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

08	92473 X	60135	-0-	-32338	-0-	1323	1	58792	3	Y	18	18	1			2
						20	9									
09	86310 X	75335	-0-	-10975	-0-	1250	1	74052	3	Y	30	28	1			4
						33	9									
10	86242 X	74081	-0-	-12161	-0-	2199	1	71840	3	Y	38	35	1			7
						42	9									
11	81090 X	69301	-0-	-11789	-0-	2162	1	67087	3	Y	47	44	1			10
						52	9									
12	83328 X	71093	-0-	-12235	-0-	2173	1	68870	3	Y	45	42	1			13
						50	9									
01	77841 X	NO RPT	-0-	-77841	-0-					Y	NO RPT					13

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

08	59117 X	49152	-0-	-9965	-0-	116	1	49036	3	Y	-0-					-0-
09	52290 X	45337	-0-	-6953	-0-	131	1	45206	3	Y	-0-					-0-
10	54002 X	43466	-0-	-10536	-0-	41	1	43425	3	Y	-0-					-0-
11	49650 X	41123	-0-	-8527	-0-	42	1	41081	3	Y	-0-					-0-
12	49538 X	43234	-0-	-6304	-0-	90	1	43144	3	Y	-0-					-0-
01	49166 X	NO RPT	-0-	-49166	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE 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	67121 X	67121	-0-	-0-	-0-	158	1	66963	3	Y	-0-					-0-
09	63780 X	60954	-0-	-2826	-0-	176	1	60778	3	Y	-0-					-0-
10	64077 X	60388	-0-	-3689	-0-	57	1	60331	3	Y	-0-					-0-
11	61380 X	58213	-0-	-3167	-0-	60	1	58153	3	Y	-0-					-0-
12	67115 X	57634	-0-	-9481	-0-	120	1	57514	3	Y	-0-					-0-
01	67115 X	NO RPT	-0-	-67115	-0-					Y	NO RPT					-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	55211 X	48527	-0-	-6684	-0-	114	1	48413	3	Y	-0-					-0-
09	49740 X	44286	-0-	-5454	-0-	128	1	44158	3	Y	-0-					-0-
10	50747 X	44085	-0-	-6662	-0-	41	1	44044	3	Y	-0-					-0-
11	49110 X	41431	-0-	-7679	-0-	42	1	41389	3	Y	-0-					-0-
12	50747 X	43291	-0-	-7456	-0-	90	1	43201	3	Y	-0-					-0-
01	48515 X	NO RPT	-0-	-48515	-0-					Y	NO RPT					-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	48981 X	48981	-0-	-0-	-0-	115	1	48866	3	Y	-0-					-0-
09	44985 X	44985	-0-	-0-	-0-	130	1	44855	3	Y	-0-					-0-
10	46369 X	46369	-0-	-0-	-0-	43	1	46326	3	Y	-0-					-0-
11	43118 X	43118	-0-	-0-	-0-	44	1	43074	3	Y	-0-					-0-
12	43764 X	43764	-0-	-0-	-0-	91	1	43673	3	Y	-0-					-0-
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-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	41230 X	38931	-0-	-2299	-0-	38927	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	37920 X	33791	-0-	-4129	-0-	206	1	33585	2	Y	-0-					-0-
10	38037 X	29737	-0-	-8300	-0-	286	1	29442	2	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
11	36810 X	32106	-0-	-4704	-0-	270	1	31835	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	38936 X	32084	-0-	-6852	-0-	131	1	31952	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	38936 X	NO RPT	-0-	-38936	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	39649 X	18610	-0-	-21039	-0-	44	1	18566	3	Y	-0-					-0-
09	37530 X	9919	-0-	-27611	-0-	29	1	9890	3	Y	-0-					-0-
10	42158 X	42158	-0-	-0-	-0-	39	1	42119	3	Y	-0-					-0-
11	39024 X	39024	-0-	-0-	-0-	40	1	38984	3	Y	-0-					-0-
12	39601 X	39601	-0-	-0-	-0-	83	1	39518	3	Y	-0-					-0-
01	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51801 X	46680	-0-	-5121	-0-	1023	1	45474	3	Y	166	162	1	2	8	38
						183	9									
09	49020 X	44125	-0-	-4895	-0-	729	1	43199	3	Y	179	172	1	9	8	36
						197	9									
10	49166 X	44503	-0-	-4663	-0-	1316	1	42985	3	Y	184	173	1	4	8	43
						202	9									
11	46560 X	42497	-0-	-4063	-0-	1320	1	40982	3	Y	177	169	1	8	8	43
						195	9									
12	47864 X	43444	-0-	-4420	-0-	1323	1	41926	3	Y	177	162	1	6	8	52
						195	9									
01	46686 X	NO RPT	-0-	-46686	-0-					Y	NO RPT					52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 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	70352 X	70352	-0-	-0-	-0-	166	1	70186	3	Y	-0-					-0-
09	66960 X	56027	-0-	-10933	-0-	162	1	55865	3	Y	-0-					-0-
10	69192 X	56247	-0-	-12945	-0-	53	1	56194	3	Y	-0-					-0-
11	66960 X	53079	-0-	-13881	-0-	54	1	53025	3	Y	-0-					-0-
12	70339 X	51990	-0-	-18349	-0-	108	1	51882	3	Y	-0-					-0-
01	70339 X	NO RPT	-0-	-70339	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49445 X	39048	-0-	-10397	-0-	92	1	38956	3	N	-0-					-0-
09	43440 X	31614	-0-	-11826	-0-	91	1	31523	3	N	-0-					-0-
10	43617 X	19866	-0-	-23751	-0-	19	1	19847	3	N	-0-					-0-
11	41573 X	41573	-0-	-0-	-0-	43	1	41530	3	N	-0-					-0-
12	40235 X	40235	-0-	-0-	-0-	84	1	40151	3	N	-0-					-0-
01	39060 X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74090 X	62173	-0-	-11917	-0-	146	1	62027	3	Y	-0-					-0-
09	67680 X	59323	-0-	-8357	-0-	171	1	59152	3	Y	-0-					-0-
10	69254 X	61484	-0-	-7770	-0-	58	1	61426	3	Y	-0-					-0-
11	67020 X	36957	-0-	-30063	-0-	38	1	36919	3	Y	-0-					-0-
12	62961 X	56038	-0-	-6923	-0-	117	1	55921	3	Y	-0-					-0-
01	62186 X	NO RPT	-0-	-62186	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41292 X	38505	-0-	-2787	-0-	91	1	38414	3	Y	-0-					-0-
09	39960 X	36775	-0-	-3185	-0-	106	1	36669	3	Y	-0-					-0-
10	40393 X	37560	-0-	-2833	-0-	35	1	37525	3	Y	-0-					-0-
11	38850 X	35993	-0-	-2857	-0-	37	1	35956	3	Y	-0-					-0-
12	40145 X	36316	-0-	-3829	-0-	76	1	36240	3	Y	-0-					-0-
01	38502 X	NO RPT	-0-	-38502	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23932 X	21012	-0-	-2920	-0-	20953	2	59	9	Y	54					95
09	21630 X	20213	-0-	-1417	-0-	20145	2	68	9	Y	62					157
10	21514 X	20377	-0-	-1137	-0-	20343	2	34	9	Y	31	133	1			55
11	20820 X	19127	-0-	-1693	-0-	19094	2	33	9	Y	30					85
12	21359 X	18662	-0-	-2697	-0-	259	1	18381	2	Y	20	72	1			33
						22	9									
01	21018 X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					Y	NO RPT					33

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61008 X	53067	-0-	-7941	-0-	125	1	52942	3	Y	-0-					-0-
09	59040 X	49872	-0-	-9168	-0-	144	1	49728	3	Y	-0-					-0-
10	60078 X	51045	-0-	-9033	-0-	48	1	50997	3	Y	-0-					-0-
11	56010 X	49144	-0-	-6866	-0-	50	1	49094	3	Y	-0-					-0-
12	56234 X	49448	-0-	-6786	-0-	103	1	49345	3	Y	-0-					-0-
01	53072 X	NO RPT	-0-	-53072	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 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	89187	X	70977	-0-	-18210	-0-	167	1	70810	3	Y	-0-					-0-
09	86310	X	71555	-0-	-14755	-0-	207	1	71348	3	Y	-0-					-0-
10	81468	X	63958	-0-	-17510	-0-	60	1	63898	3	Y	-0-					-0-
11	74970	X	69852	-0-	-5118	-0-	72	1	69780	3	Y	-0-					-0-
12	73935	X	68461	-0-	-5474	-0-	143	1	68318	3	Y	-0-					-0-
01	73935	X	NO RPT	-0-	-73935	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100936	X	17403	-0-	-83533	-0-	41	1	17362	3	Y	-0-					-0-
09	97680	X	7273	-0-	-90407	-0-	21	1	7252	3	Y	-0-					-0-
10	96131	X	52856	-0-	-43275	-0-	49	1	52807	3	Y	-0-					-0-
11	51030	X	46104	-0-	-4926	-0-	47	1	46057	3	Y	-0-					-0-
12	44213	X	44213	-0-	-0-	-0-	92	1	44121	3	Y	-0-					-0-
01	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62496	X	52516	-0-	-9980	-0-	124	1	52392	3	Y	-0-					-0-
09	56880	X	50039	-0-	-6841	-0-	145	1	49894	3	Y	-0-					-0-
10	54054	X	54054	-0-	-0-	-0-	51	1	54003	3	Y	-0-					-0-
11	51900	X	47622	-0-	-4278	-0-	49	1	47573	3	Y	-0-					-0-
12	52514	X	49166	-0-	-3348	-0-	103	1	49063	3	Y	-0-					-0-
01	52514	X	NO RPT	-0-	-52514	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45384	X	39200	-0-	-6184	-0-	92	1	39108	3	Y	-0-					-0-
09	42150	X	35991	-0-	-6159	-0-	104	1	35887	3	Y	-0-					-0-
10	43555	X	37336	-0-	-6219	-0-	35	1	37301	3	Y	-0-					-0-
11	39480	X	33131	-0-	-6349	-0-	34	1	33097	3	Y	-0-					-0-
12	39215	X	35882	-0-	-3333	-0-	75	1	35807	3	Y	-0-					-0-
01	39215	X	NO RPT	-0-	-39215	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47740	X	39561	-0-	-8179	-0-	39561	2			N	-0-					-0-
09	41940	X	37789	-0-	-4151	-0-	37789	2			N	-0-					-0-
10	41124	X	41124	-0-	-0-	-0-	41124	2			N	-0-					-0-
11	38970	X	37365	-0-	-1605	-0-	37365	2			N	-0-					-0-
12	39928	X	37652	-0-	-2276	-0-	523	1	37129	2	N	-0-					-0-
01	39556	X	NO RPT	-0-	-39556	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 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	68169	X	61928	-0-	-6241	-0-	146	1	61782	3	Y	-0-					-0-
09	66660	X	56952	-0-	-9708	-0-	164	1	56788	3	Y	-0-					-0-
10	68882	X	57579	-0-	-11303	-0-	54	1	57525	3	Y	-0-					-0-
11	60030	X	48662	-0-	-11368	-0-	50	1	48612	3	Y	-0-					-0-
12	61938	X	55151	-0-	-6787	-0-	115	1	55036	3	Y	-0-					-0-
01	61938	X	NO RPT	-0-	-61938	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90179	X	78443	-0-	-11736	-0-	78440	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	86040	X	72446	-0-	-13594	-0-	72440	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	87823	X	72966	-0-	-14857	-0-	72958	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
11	84990	X	68875	-0-	-16115	-0-	68865	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
12	87823	X	67790	-0-	-20033	-0-	67781	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
01	78430	X	NO RPT	-0-	-78430	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71920 X	61102	-0-	-10818	-0-	144	1	60958	3	Y	-0-					-0-
09	66840 X	54990	-0-	-11850	-0-	159	1	54831	3	Y	-0-					-0-
10	68293 X	57006	-0-	-11287	-0-	53	1	56953	3	Y	-0-					-0-
11	62400 X	54821	-0-	-7579	-0-	56	1	54765	3	Y	-0-					-0-
12	61101 X	56041	-0-	-5060	-0-	117	1	55924	3	Y	-0-					-0-
01	61101 X	NO RPT	-0-	-61101	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

08	36146 X	33789	-0-	-2357	-0-	744	1	33044	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	33810 X	31605	-0-	-2205	-0-	525	1	31079	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	35402 X	31923	-0-	-3479	-0-	948	1	30973	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	34260 X	30054	-0-	-4206	-0-	938	1	29115	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	35402 X	30428	-0-	-4974	-0-	931	1	29496	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	33790 X	NO RPT	-0-	-33790	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

08	43762 X	43762	-0-	-0-	-0-	963	1	42798	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	42540 X	40795	-0-	-1745	-0-	677	1	40117	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	46965 X	40355	-0-	-6610	-0-	1199	1	39155	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	45450 X	38099	-0-	-7351	-0-	1189	1	36909	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	46965 X	38231	-0-	-8734	-0-	1169	1	37061	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	43772 X	NO RPT	-0-	-43772	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	33263 X	32185	-0-	-1078	-0-	708	1	31477	3	Y	-0-					-0-
09	32190 X	30621	-0-	-1569	-0-	508	1	30113	3	Y	-0-					-0-
10	34162 X	30675	-0-	-3487	-0-	911	1	29764	3	Y	-0-					-0-
11	33060 X	28424	-0-	-4636	-0-	887	1	27537	3	Y	-0-					-0-
12	34162 X	28613	-0-	-5549	-0-	875	1	27738	3	Y	-0-					-0-
01	32178 X	NO RPT	-0-	-32178	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26040	X	22830	-0-	-3210	-0-	22830	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	22287	-0-	-813	-0-	136	1	22150	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	24087	X	22658	-0-	-1429	-0-	218	1	22439	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	23310	X	20934	-0-	-2376	-0-	176	1	20756	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	24087	X	21412	-0-	-2675	-0-	87	1	21325	2	N	-0-					-0-
01	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

08	30318	X	13465	-0-	-16853	-0-	32	1	13433	3	Y	-0-					-0-
09	29245	X	29245	-0-	-0-	-0-	84	1	29161	3	Y	-0-					-0-
10	29264	X	23487	-0-	-5777	-0-	22	1	23465	3	Y	-0-					-0-
11	27390	X	25972	-0-	-1418	-0-	27	1	25945	3	Y	-0-					-0-
12	30225	X	27651	-0-	-2574	-0-	58	1	27593	3	Y	-0-					-0-
01	30225	X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

08	46500	X	44825	-0-	-1675	-0-	985	1	43772	3	Y	62	106	1	5	8	34
							68	9									
09	45510	X	40464	-0-	-5046	-0-	669	1	39610	3	Y	168	145	1			57
							185	9									
10	47027	X	39238	-0-	-7789	-0-	1164	1	38023	3	Y	46	73	1	2	8	28
							51	9									
11	43770	X	39267	-0-	-4503	-0-	1224	1	37996	3	Y	43	45	1			26
							47	9									
12	44826	X	39863	-0-	-4963	-0-	1217	1	38567	3	Y	72	56	1			42
							79	9									
01	44826	X	NO RPT	-0-	-44826	-0-					Y	NO RPT					42

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

08	73716	X	73716	-0-	-0-	-0-	174	1	73542	3	N	-0-					-0-
09	76890	X	66602	-0-	-10288	-0-	192	1	66410	3	N	-0-					-0-
10	81716	X	65991	-0-	-15725	-0-	62	1	65929	3	N	-0-					-0-
11	79080	X	61669	-0-	-17411	-0-	63	1	61606	3	N	-0-					-0-
12	81716	X	62542	-0-	-19174	-0-	130	1	62412	3	N	-0-					-0-
01	73718	X	NO RPT	-0-	-73718	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

08	55676	X	44430	-0-	-11246	-0-	978	1	43452	3	Y	-0-					-0-
09	50220	X	42541	-0-	-7679	-0-	706	1	41835	3	Y	-0-					-0-
10	50003	X	41924	-0-	-8079	-0-	1245	1	40669	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	46200	X	40246	-0-	-5954	-0-	1256	1	38990	3	Y	-0-					-0-
12	46407	X	39544	-0-	-6863	-0-	1209	1	38335	3	Y	-0-					-0-
01	44423	X	NO RPT	-0-	-44423	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59334	X	50178	-0-	-9156	-0-	1104	1	49074	3	Y	-0-					-0-
09	54930	X	46722	-0-	-8208	-0-	776	1	45946	3	Y	-0-					-0-
10	56017	X	46098	-0-	-9919	-0-	1369	1	44720	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	51810	X	43738	-0-	-8072	-0-	1365	1	42371	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	52483	X	43531	-0-	-8952	-0-	1331	1	42199	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	50189	X	NO RPT	-0-	-50189	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	49104	X	41873	-0-	-7231	-0-	922	1	40951	3	Y	-0-					-0-
09	46320	X	39017	-0-	-7303	-0-	648	1	38369	3	Y	-0-					-0-
10	47864	X	39281	-0-	-8583	-0-	1167	1	38105	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	42360	X	36727	-0-	-5633	-0-	1146	1	35577	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	43400	X	36813	-0-	-6587	-0-	1126	1	35685	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	41881	X	NO RPT	-0-	-41881	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129215	X	129215	-0-	-0-	-0-	304	1	128911	3	N	-0-					-0-
09	124500	X	116345	-0-	-8155	-0-	336	1	116009	3	N	-0-					-0-
10	135501	X	116790	-0-	-18711	-0-	109	1	116681	3	N	-0-					-0-
11	131130	X	118258	-0-	-12872	-0-	121	1	118137	3	N	-0-					-0-
12	135501	X	122881	-0-	-12620	-0-	256	1	122625	3	N	-0-					-0-
01	129208	X	NO RPT	-0-	-129208	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	579542	X	108099	-0-	-471443	-0-	255	1	107844	3	Y	-0-					-0-
09	126930	X	93392	-0-	-33538	-0-	270	1	93122	3	Y	-0-					-0-
10	123473	X	90376	-0-	-33097	-0-	85	1	90291	3	Y	-0-					-0-
11	109200	X	80366	-0-	-28834	-0-	82	1	80284	3	Y	-0-					-0-
12	111817	X	85866	-0-	-25951	-0-	179	1	85687	3	Y	-0-					-0-
01	108097	X	NO RPT	-0-	-108097	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 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	537391	X	81534	-0-	-455857	-0-	192	1	81342	3	Y	-0-					-0-
09	122220	X	90457	-0-	-31763	-0-	261	1	90196	3	Y	-0-					-0-
10	116963	X	87545	-0-	-29418	-0-	82	1	87463	3	Y	-0-					-0-
11	106980	X	77615	-0-	-29365	-0-	79	1	77536	3	Y	-0-					-0-
12	110546	X	86076	-0-	-24470	-0-	179	1	85897	3	Y	-0-					-0-
01	93465	X	NO RPT	-0-	-93465	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 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	560177	X	101689	-0-	-458488	-0-	240	1	101449	3	Y	-0-					-0-
09	118980	X	89125	-0-	-29855	-0-	257	1	88868	3	Y	-0-					-0-
10	118172	X	87253	-0-	-30919	-0-	82	1	87171	3	Y	-0-					-0-
11	109500	X	79094	-0-	-30406	-0-	81	1	79013	3	Y	-0-					-0-
12	113150	X	97631	-0-	-15519	-0-	204	1	97427	3	Y	-0-					-0-
01	101680	X	NO RPT	-0-	-101680	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	679042 X	1213	-0-	-677829	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					1
09	191700 X	6580	-0-	-185120	-0-	19	1	6561	3	Y	-0-					1
10	186341 X	12768	-0-	-173573	-0-	12	1	12756	3	Y	-0-					1
11	169830 X	13911	-0-	-155919	-0-	14	1	13897	3	Y	-0-					1
12	129983 X	13772	-0-	-116211	-0-	29	1	13743	3	Y	-0-					1
01	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					1

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

08	592213 X	39691	-0-	-552522	-0-	94	1	39597	3	Y	-0-					-0-
09	158580 X	130623	-0-	-27957	-0-	377	1	130246	3	Y	-0-					-0-
10	153729 X	135126	-0-	-18603	-0-	126	1	135000	3	Y	-0-					-0-
11	136380 X	127472	-0-	-8908	-0-	130	1	127342	3	Y	-0-					-0-
12	148792 X	148792	-0-	-0-	-0-	310	1	148482	3	Y	-0-					-0-
01	134974 X	NO RPT	-0-	-134974	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

08	69440 X	58219	-0-	-11221	-0-	137	1	58082	3	Y	-0-					-0-
09	65130 X	55982	-0-	-9148	-0-	162	1	55820	3	Y	-0-					-0-
10	66960 X	54049	-0-	-12911	-0-	51	1	53998	3	Y	-0-					-0-
11	62190 X	53651	-0-	-8539	-0-	55	1	53596	3	Y	-0-					-0-
12	61039 X	56814	-0-	-4225	-0-	118	1	56696	3	Y	-0-					-0-
01	58218 X	NO RPT	-0-	-58218	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

08	49755 X	42018	-0-	-7737	-0-	99	1	41919	3	Y	-0-					-0-
09	44880 X	40055	-0-	-4825	-0-	116	1	39939	3	Y	-0-					-0-
10	46376 X	40518	-0-	-5858	-0-	38	1	40480	3	Y	-0-					-0-
11	44370 X	39053	-0-	-5317	-0-	40	1	39013	3	Y	-0-					-0-
12	43865 X	41396	-0-	-2469	-0-	86	1	41310	3	Y	-0-					-0-
01	42005 X	NO RPT	-0-	-42005	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

08	268292 X	51864	-0-	-216428	-0-	51864	2			Y	-0-					-0-
09	54120 X	49264	-0-	-4856	-0-	301	1	48963	2	Y	-0-					-0-
10	54963 X	48919	-0-	-6044	-0-	471	1	48447	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	53160 X	45070	-0-	-8090	-0-	380	1	44689	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	54188 X	45000	-0-	-9188	-0-	184	1	44815	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	51863 X	NO RPT	-0-	-51863	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

08	240059 X	50612	-0-	-189447	-0-	50612	2			Y	-0-					-0-
09	51180 X	48172	-0-	-3008	-0-	294	1	47878	2	Y	-0-					-0-
10	49321 X	46921	-0-	-2400	-0-	452	1	46469	2	Y	-0-					-0-
11	44670 X	43973	-0-	-697	-0-	370	1	43603	2	Y	-0-					-0-
12	50623 X	40406	-0-	-10217	-0-	165	1	40241	2	Y	-0-					-0-
01	50623 X	NO RPT	-0-	-50623	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74834 X	64296	-0-	-10538	-0-	151	1	64145	3	Y	-0-					-0-
09	69450 X	62245	-0-	-7205	-0-	180	1	62065	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	62370	-0-	62370	62370	58	1	62312	3	Y	-0-					-0-
11	121344 X	58974	-0-	-62370	-0-	60	1	58914	3	Y	-0-					-0-
12	64604 X	59374	-0-	-5230	-0-	124	1	59250	3	Y	-0-					-0-
01	64325 X	NO RPT	-0-	-64325	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

08	41478 X	37903	-0-	-3575	-0-	829	1	36826	3	Y	225	252	1			13
						248	9									
09	38340 X	34814	-0-	-3526	-0-	574	1	34014	3	Y	205	186	1			32
						226	9									
10	38781 X	34297	-0-	-4484	-0-	1011	1	33024	3	Y	238	236	1			34
						262	9									
11	37110 X	31788	-0-	-5322	-0-	985	1	30566	3	Y	215	240	1			9
						237	9									
12	38192 X	33963	-0-	-4229	-0-	1030	1	32661	3	Y	247	204	1			52
						272	9									
01	37913 X	NO RPT	-0-	-37913	-0-					Y	NO RPT					52

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

08	40889 X	36864	-0-	-4025	-0-	806	1	35812	3	Y	224	248	1			12
						246	9									
09	37830 X	34399	-0-	-3431	-0-	567	1	33610	3	Y	202	182	1			32
						222	9									
10	38316 X	33859	-0-	-4457	-0-	998	1	32606	3	Y	232	232	1			32
						255	9									
11	36120 X	31681	-0-	-4439	-0-	981	1	30452	3	Y	225	249	1			8
						248	9									
12	36983 X	33377	-0-	-3606	-0-	1013	1	32114	3	Y	227	188	1			47
						250	9									
01	36859 X	NO RPT	-0-	-36859	-0-					Y	NO RPT					47

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

08	49011 X	43748	-0-	-5263	-0-	958	1	42549	3	Y	219	242	1			13
						241	9									
09	45900 X	40875	-0-	-5025	-0-	675	1	39974	3	Y	205	185	1			33
						226	9									
10	45601 X	40490	-0-	-5111	-0-	1196	1	39072	3	Y	202	205	1			30
						222	9									
11	44130 X	37649	-0-	-6481	-0-	1168	1	36247	3	Y	213	233	1			10
						234	9									
12	44919 X	39887	-0-	-5032	-0-	1212	1	38410	3	Y	241	199	1			52
						265	9									
01	43741 X	NO RPT	-0-	-43741	-0-					Y	NO RPT					52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34131	X	30071	-0-	-4060	-0-	657	1	29190	3	Y	204	227	1			12
							224	9									
09	31380	X	28320	-0-	-3060	-0-	466	1	27620	3	Y	213	191	1			34
							234	9									
10	31155	X	28011	-0-	-3144	-0-	825	1	26962	3	Y	204	208	1			30
							224	9									
11	29370	X	25777	-0-	-3593	-0-	798	1	24756	3	Y	203	223	1			10
							223	9									
12	30349	X	27354	-0-	-2995	-0-	829	1	26275	3	Y	227	187	1			50
							250	9									
01	30070	X	NO RPT	-0-	-30070	-0-					Y	NO RPT					50

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41168	X	36735	-0-	-4433	-0-	804	1	35721	3	Y	191	216	1			5
							210	9									
09	38310	X	34219	-0-	-4091	-0-	564	1	33428	3	Y	206	184	1			27
							227	9									
10	37913	X	34222	-0-	-3691	-0-	1009	1	32962	3	Y	228	227	1			28
							251	9									
11	36690	X	31584	-0-	-5106	-0-	979	1	30372	3	Y	212	236	1			4
							233	9									
12	37882	X	33582	-0-	-4300	-0-	1019	1	32295	3	Y	244	201	1			47
							268	9									
01	36735	X	NO RPT	-0-	-36735	-0-					Y	NO RPT					47

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68541	X	59763	-0-	-8778	-0-	1315	1	58448	3	Y	-0-					-0-
09	63930	X	55905	-0-	-8025	-0-	928	1	54970	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	63891	X	56572	-0-	-7319	-0-	1680	1	54892	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	60870	X	53432	-0-	-7438	-0-	1668	1	51756	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
12	61504	X	54476	-0-	-7028	-0-	1660	1	52627	3	Y	172	132	1			42
							189	9									
01	59768	X	NO RPT	-0-	-59768	-0-					Y	NO RPT					42

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56327	X	48491	-0-	-7836	-0-	1063	1	47253	3	Y	159	164	1			38
							175	9									
09	52350	X	44930	-0-	-7420	-0-	742	1	43973	3	Y	195	194	1			39
							215	9									
10	51956	X	44912	-0-	-7044	-0-	1328	1	43375	3	Y	190	184	1			45
							209	9									
11	49260	X	42145	-0-	-7115	-0-	1308	1	40610	3	Y	206	200	1			51
							227	9									
12	49662	X	42356	-0-	-7306	-0-	1288	1	40831	3	Y	215	202	1			64
							237	9									
01	48484	X	NO RPT	-0-	-48484	-0-					Y	NO RPT					64

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	62589	X	53502	-0-	-9087	-0-	126	1	53376	3	Y	-0-					-0-
09	58980	X	49954	-0-	-9026	-0-	144	1	49810	3	Y	-0-					-0-
10	57908	X	52660	-0-	-5248	-0-	49	1	52611	3	Y	-0-					-0-
11	54600	X	53482	-0-	-1118	-0-	55	1	53427	3	Y	-0-					-0-
12	55056	X	51854	-0-	-3202	-0-	108	1	51746	3	Y	-0-					-0-
01	53506	X	NO RPT	-0-	-53506	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

08	54467 X	47062	-0-	-7405	-0-	1032	1	45839	3	Y	174	163	1			34
						191	9									
09	50400 X	43688	-0-	-6712	-0-	724	1	42857	3	Y	97	112	1			19
						107	9									
10	50003 X	43276	-0-	-6727	-0-	1282	1	41885	3	Y	99	98	1			20
						109	9									
11	47340 X	40663	-0-	-6677	-0-	1265	1	39269	3	Y	117	112	1			25
						129	9									
12	48050 X	41948	-0-	-6102	-0-	1279	1	40541	3	Y	116	110	1			31
						128	9									
01	47058 X	NO RPT	-0-	-47058	-0-					Y	NO RPT					31

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

08	40424 X	36211	-0-	-4213	-0-	792	1	35196	3	Y	203	226	1			13
						223	9									
09	37860 X	34123	-0-	-3737	-0-	563	1	33325	3	Y	214	192	1			35
						235	9									
10	36797 X	33262	-0-	-3535	-0-	980	1	32025	3	Y	234	234	1			35
						257	9									
11	35610 X	30782	-0-	-4828	-0-	953	1	29586	3	Y	221	245	1			11
						243	9									
12	36797 X	32400	-0-	-4397	-0-	983	1	31147	3	Y	245	202	1			54
						270	9									
01	36208 X	NO RPT	-0-	-36208	-0-					Y	NO RPT					54

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

08	49538 X	43133	-0-	-6405	-0-	102	1	43031	3	Y	-0-					-0-
09	46200 X	27059	-0-	-19141	-0-	78	1	26980	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	45880 X	40107	-0-	-5773	-0-	38	1	40068	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	43560 X	43234	-0-	-326	-0-	44	1	43190	3	Y	-0-					-0-
12	43121 X	41352	-0-	-1769	-0-	86	1	41266	3	Y	-0-					-0-
01	43121 X	NO RPT	-0-	-43121	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

08	345643 X	72559	-0-	-273084	-0-	171	1	72388	3	Y	-0-					-0-
09	69480 X	68071	-0-	-1409	-0-	197	1	67874	3	Y	-0-					-0-
10	71145 X	67469	-0-	-3676	-0-	63	1	67406	3	Y	-0-					-0-
11	66480 X	64046	-0-	-2434	-0-	66	1	63980	3	Y	-0-					-0-
12	72571 X	63865	-0-	-8706	-0-	133	1	63732	3	Y	-0-					-0-
01	72571 X	NO RPT	-0-	-72571	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	308068 X	59984	-0-	-248084	-0-	141	1	59843	3	Y	-0-					-0-
09	62970 X	56245	-0-	-6725	-0-	162	1	56083	3	Y	-0-					-0-
10	63984 X	55817	-0-	-8167	-0-	52	1	55765	3	Y	-0-					-0-
11	59760 X	54880	-0-	-4880	-0-	56	1	54824	3	Y	-0-					-0-
12	61349 X	55286	-0-	-6063	-0-	115	1	55171	3	Y	-0-					-0-
01	59985 X	NO RPT	-0-	-59985	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

08	37944 X	34516	-0-	-3428	-0-	755	1	33535	3	Y	205	225	1	3	8	12
						226	9									
09	36720 X	31530	-0-	-5190	-0-	520	1	30784	3	Y	205	176	1	9	8	32
						226	9									
10	35278 X	31040	-0-	-4238	-0-	915	1	29880	3	Y	223	222	1	2	8	31
						245	9									
11	33930 X	29167	-0-	-4763	-0-	903	1	28025	3	Y	217	233	1	6	8	9
						239	9									
12	34503 X	31422	-0-	-3081	-0-	952	1	30171	3	Y	272	220	1	4	8	57
						299	9									
01	34503 X	NO RPT	-0-	-34503	-0-					Y	NO RPT					57

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

08	36332 X	32458	-0-	-3874	-0-	709	1	31522	3	Y	206	229	1			12
						227	9									
09	33750 X	29860	-0-	-3890	-0-	492	1	29160	3	Y	189	171	1			30
						208	9									
10	33697 X	29645	-0-	-4052	-0-	874	1	28553	3	Y	198	199	1			29
						218	9									
11	32160 X	27467	-0-	-4693	-0-	851	1	26411	3	Y	186	206	1			9
						205	9									
12	32519 X	28650	-0-	-3869	-0-	868	1	27517	3	Y	241	198	1			52
						265	9									
01	32457 X	NO RPT	-0-	-32457	-0-					Y	NO RPT					52

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

08	46562 X	39891	-0-	-6671	-0-	873	1	38791	3	Y	206	231	1			15
						227	9									
09	42900 X	36594	-0-	-6306	-0-	604	1	35762	3	Y	207	186	1			36
						228	9									
10	41974 X	34764	-0-	-7210	-0-	1026	1	33508	3	Y	209	211	1			34
						230	9									
11	40080 X	33843	-0-	-6237	-0-	1049	1	32568	3	Y	205	218	1			21
						226	9									
12	40052 X	35540	-0-	-4512	-0-	1079	1	34212	3	Y	226	186	1			61
						249	9									
01	39897 X	NO RPT	-0-	-39897	-0-					Y	NO RPT					61

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

08	52838 X	52838	-0-	-0-	-0-	124	1	52714	3	N	-0-					-0-
09	57060 X	47869	-0-	-9191	-0-	138	1	47731	3	N	-0-					-0-
10	58962 X	48363	-0-	-10599	-0-	45	1	48318	3	N	-0-					-0-
11	57060 X	45227	-0-	-11833	-0-	46	1	45181	3	N	-0-					-0-
12	58218 X	45463	-0-	-12755	-0-	95	1	45368	3	N	-0-					-0-
01	52824 X	NO RPT	-0-	-52824	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46407 X	39976	-0-	-6431	-0-	875	1	38881	3	Y	200	223	1			18
						220	9									
09	43320 X	37275	-0-	-6045	-0-	615	1	36434	3	Y	205	184	1			39
						226	9									
10	42408 X	35977	-0-	-6431	-0-	1061	1	34672	3	Y	222	222	1			39
						244	9									
11	40110 X	34477	-0-	-5633	-0-	1069	1	33170	3	Y	216	231	1			24
						238	9									
12	40796 X	36254	-0-	-4542	-0-	1100	1	34869	3	Y	259	213	1			70
						285	9									
01	39990 X	NO RPT	-0-	-39990	-0-					Y	NO RPT					70

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 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	70060 X	61249	-0-	-8811	-0-	1345	1	59748	3	Y	142	147	1			33
						156	9									
09	65610 X	57566	-0-	-8044	-0-	953	1	56444	3	Y	154	157	1			30
						169	9									
10	65472 X	57632	-0-	-7840	-0-	1705	1	55705	3	Y	202	188	1			44
						222	9									
11	61800 X	44694	-0-	-17106	-0-	1391	1	43160	3	Y	130	141	1			33
						143	9									
12	62682 X	46249	-0-	-16433	-0-	1414	1	44817	3	Y	16	39	1	1	8	9
						18	9									
01	61256 X	NO RPT	-0-	-61256	-0-					Y	NO RPT					9

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 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	50964 X	43854	-0-	-7110	-0-	103	1	43751	3	Y	-0-					-0-
09	47730 X	40087	-0-	-7643	-0-	116	1	39971	3	Y	-0-					-0-
10	46965 X	42758	-0-	-4207	-0-	40	1	42718	3	Y	-0-					-0-
11	45982 X	45982	-0-	-0-	-0-	47	1	45935	3	Y	-0-					-0-
12	45167 X	43659	-0-	-1508	-0-	91	1	43568	3	Y	-0-					-0-
01	43865 X	NO RPT	-0-	-43865	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	51212 X	43147	-0-	-8065	-0-	102	1	43045	3	Y	-0-					-0-
09	47430 X	41152	-0-	-6278	-0-	119	1	41033	3	Y	-0-					-0-
10	46872 X	44726	-0-	-2146	-0-	42	1	44684	3	Y	-0-					-0-
11	46160 X	46160	-0-	-0-	-0-	47	1	46113	3	Y	-0-					-0-
12	44671 X	43763	-0-	-908	-0-	91	1	43672	3	Y	-0-					-0-
01	43152 X	NO RPT	-0-	-43152	-0-					Y	NO RPT					-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	54529 X	46377	-0-	-8152	-0-	109	1	46267	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	50850 X	43092	-0-	-7758	-0-	124	1	42961	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
10	50096 X	47029	-0-	-3067	-0-	44	1	46978	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
11	48402 X	48402	-0-	-0-	-0-	50	1	48341	3	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
12	47864 X	46230	-0-	-1634	-0-	96	1	46127	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
01	46376 X	NO RPT	-0-	-46376	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE 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	332825 X	68119	-0-	-264706	-0-	160	1	67959	3	Y	-0-					-0-
09	66450 X	62233	-0-	-4217	-0-	180	1	62053	3	Y	-0-					-0-
10	68231 X	63287	-0-	-4944	-0-	59	1	63228	3	Y	-0-					-0-
11	64140 X	61861	-0-	-2279	-0-	63	1	61798	3	Y	-0-					-0-
12	68107 X	62120	-0-	-5987	-0-	130	1	61990	3	Y	-0-					-0-
01	68107 X	NO RPT	-0-	-68107	-0-					Y	NO RPT					-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	183100 X	34270	-0-	-148830	-0-	81	1	34189	3	Y	-0-					-0-
09	44132 X	44132	-0-	-0-	-0-	127	1	44005	3	Y	-0-					-0-
10	44144 X	44144	-0-	-0-	-0-	41	1	44103	3	Y	-0-					-0-
11	41429 X	41429	-0-	-0-	-0-	42	1	41387	3	Y	-0-					-0-
12	40859 X	40859	-0-	-0-	-0-	85	1	40774	3	Y	-0-					-0-
01	40269 X	NO RPT	-0-	-40269	-0-					Y	NO RPT					-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	303560 X	62797	-0-	-240763	-0-	148	1	62649	3	Y	-0-					-0-
09	60750 X	58183	-0-	-2567	-0-	168	1	58015	3	Y	-0-					-0-
10	61845 X	58476	-0-	-3369	-0-	55	1	58421	3	Y	-0-					-0-
11	58200 X	54843	-0-	-3357	-0-	56	1	54787	3	Y	-0-					-0-
12	62806 X	55819	-0-	-6987	-0-	116	1	55703	3	Y	-0-					-0-
01	62806 X	NO RPT	-0-	-62806	-0-					Y	NO RPT					-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	67700 X	67700	-0-	-0-	-0-	159	1	67541	3	Y	-0-					-0-
09	71340 X	62647	-0-	-8693	-0-	181	1	62466	3	Y	-0-					-0-
10	73718 X	65985	-0-	-7733	-0-	62	1	65923	3	Y	-0-					-0-
11	71340 X	62783	-0-	-8557	-0-	64	1	62719	3	Y	-0-					-0-
12	72974 X	63037	-0-	-9937	-0-	131	1	62906	3	Y	-0-					-0-
01	67704 X	NO RPT	-0-	-67704	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	74555 X	71271	-0-	-3284	-0-	168	1	71103	3	Y	-0-					-0-
09	77550 X	65346	-0-	-12204	-0-	189	1	65157	3	Y	-0-					-0-
10	80135 X	64875	-0-	-15260	-0-	61	1	64814	3	Y	-0-					-0-
11	77550 X	59782	-0-	-17768	-0-	61	1	59721	3	Y	-0-					-0-
12	76291 X	59486	-0-	-16805	-0-	124	1	59362	3	Y	-0-					-0-
01	71269 X	NO RPT	-0-	-71269	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74183 X	68493	-0-	-5690	-0-	161	1	68332	3	Y	-0-					-0-
09	67920 X	66731	-0-	-1189	-0-	193	1	66538	3	Y	-0-					-0-
10	70184 X	64944	-0-	-5240	-0-	61	1	64883	3	Y	-0-					-0-
11	67920 X	62319	-0-	-5601	-0-	64	1	62255	3	Y	-0-					-0-
12	68944 X	64894	-0-	-4050	-0-	135	1	64759	3	Y	-0-					-0-
01	68944 X	NO RPT	-0-	-68944	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80631 X	79947	-0-	-684	-0-	188	1	79759	3	Y	-0-					-0-
09	73230 X	69156	-0-	-4074	-0-	200	1	68956	3	Y	-0-					-0-
10	72416 X	69070	-0-	-3346	-0-	65	1	69005	3	Y	-0-					-0-
11	66600 X	64543	-0-	-2057	-0-	66	1	64477	3	Y	-0-					-0-
12	79949 X	60139	-0-	-19810	-0-	125	1	60014	3	Y	-0-					-0-
01	79949 X	NO RPT	-0-	-79949	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83824 X	76856	-0-	-6968	-0-	181	1	76675	3	Y	-0-					-0-
09	78054 X	78054	-0-	-0-	-0-	225	1	77829	3	Y	-0-					-0-
10	75485 X	47111	-0-	-28374	-0-	44	1	47067	3	Y	-0-					-0-
11	81825 X	81825	-0-	-0-	-0-	84	1	81741	3	Y	-0-					-0-
12	80662 X	80337	-0-	-325	-0-	168	1	80169	3	Y	-0-					-0-
01	80662 X	NO RPT	-0-	-80662	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

08	72974 X	63478	-0-	-9496	-0-	1392	1	61871	3	Y	195	200	1			45
						215	9									
09	68310 X	60461	-0-	-7849	-0-	1000	1	59226	3	Y	214	216	1			43
						235	9									
10	68169 X	60146	-0-	-8023	-0-	1779	1	58095	3	Y	247	233	1			57
						272	9									
11	64020 X	56362	-0-	-7658	-0-	1751	1	54347	3	Y	240	237	1			60
						264	9									
12	65224 X	58007	-0-	-7217	-0-	1766	1	55979	3	Y	238	227	1			71
						262	9									
01	63488 X	NO RPT	-0-	-63488	-0-					Y	NO RPT					71

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

08	60220 X	60220	-0-	-0-	-0-	142	1	60078	3	N	-0-					-0-
09	62550 X	55682	-0-	-6868	-0-	161	1	55521	3	N	-0-					-0-
10	64635 X	57657	-0-	-6978	-0-	54	1	57603	3	N	-0-					-0-
11	62550 X	55256	-0-	-7294	-0-	57	1	55199	3	N	-0-					-0-
12	64604 X	54269	-0-	-10335	-0-	113	1	54156	3	N	-0-					-0-
01	60233 X	NO RPT	-0-	-60233	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

08	239460 X	56370	-0-	-183090	-0-	133	1	56237	3	Y	-0-					-0-
09	49118 X	49118	-0-	-0-	-0-	142	1	48976	3	Y	-0-					-0-
10	50158 X	46961	-0-	-3197	-0-	44	1	46917	3	Y	-0-					-0-
11	48540 X	43171	-0-	-5369	-0-	44	1	43127	3	Y	-0-					-0-
12	56358 X	41633	-0-	-14725	-0-	87	1	41546	3	Y	-0-					-0-
01	56358 X	NO RPT	-0-	-56358	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

08	223291 X	45209	-0-	-178082	-0-	107	1	45102	3	Y	-0-					-0-
09	45240 X	39882	-0-	-5358	-0-	115	1	39767	3	Y	-0-					-0-
10	53214 X	53214	-0-	-0-	-0-	50	1	53164	3	Y	-0-					-0-
11	48408 X	48408	-0-	-0-	-0-	50	1	48358	3	Y	-0-					-0-
12	52714 X	52714	-0-	-0-	-0-	110	1	52604	3	Y	-0-					-0-
01	45198 X	NO RPT	-0-	-45198	-0-					Y	NO RPT					-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 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 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	151156 X	53871	-0-	-97285	-0-	127	1	53744	3	N	-0-					-0-
09	146280 X	40784	-0-	-105496	-0-	118	1	40665	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	105276 X	40340	-0-	-64936	-0-	38	1	40301	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	72360 X	34109	-0-	-38251	-0-	35	1	34073	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	57474 X	34324	-0-	-23150	-0-	72	1	34251	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	53878 X	NO RPT	-0-	-53878	-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	52010 X	52010	-0-	-0-	-0-	123	1	51887	3	Y	-0-					-0-
09	50136 X	50136	-0-	-0-	-0-	145	1	49991	3	Y	-0-					-0-
10	48887 X	48830	-0-	-57	-0-	46	1	48784	3	Y	-0-					-0-
11	47310 X	47165	-0-	-145	-0-	48	1	47117	3	Y	-0-					-0-
12	52018 X	49299	-0-	-2719	-0-	103	1	49196	3	Y	-0-					-0-
01	52018 X	NO RPT	-0-	-52018	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

08	56141 X	53492	-0-	-2649	-0-	126	1	53366	3	Y	-0-					-0-
09	52860 X	50024	-0-	-2836	-0-	144	1	49880	3	Y	-0-					-0-
10	53475 X	50852	-0-	-2623	-0-	48	1	50804	3	Y	-0-					-0-
11	49770 X	48339	-0-	-1431	-0-	50	1	48289	3	Y	-0-					-0-
12	53506 X	49248	-0-	-4258	-0-	103	1	49145	3	Y	-0-					-0-
01	53506 X	NO RPT	-0-	-53506	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

08	484425 X	98587	-0-	-385838	-0-	232	1	98355	3	Y	-0-					-0-
09	98310 X	91210	-0-	-7100	-0-	263	1	90947	3	Y	-0-					-0-
10	101587 X	90293	-0-	-11294	-0-	85	1	90208	3	Y	-0-					-0-
11	93870 X	84578	-0-	-9292	-0-	87	1	84491	3	Y	-0-					-0-
12	98580 X	84910	-0-	-13670	-0-	177	1	84733	3	Y	-0-					-0-
01	98580 X	NO RPT	-0-	-98580	-0-					Y	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

08	85994 X	69271	-0-	-16723	-0-	163	1	69108	3	Y	-0-					-0-
09	80100 X	64505	-0-	-15595	-0-	186	1	64319	3	Y	-0-					-0-
10	78709 X	64389	-0-	-14320	-0-	60	1	64329	3	Y	-0-					-0-
11	72840 X	60423	-0-	-12417	-0-	62	1	60360	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	71920 X	59841	-0-	-12079	-0-	125	1	59716	3	Y	-0-					-0-
01	69285 X	NO RPT	-0-	-69285	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 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	84506 X	64444	-0-	-20062	-0-	1418	1	63026	3	Y	-0-					-0-
09	74790 X	59846	-0-	-14944	-0-	994	1	58852	3	Y	-0-					-0-
10	74989 X	58591	-0-	-16398	-0-	1740	1	56851	3	Y	-0-					-0-
11	68280 X	54293	-0-	-13987	-0-	1695	1	52598	3	Y	-0-					-0-
12	68355 X	53915	-0-	-14440	-0-	1649	1	52266	3	Y	-0-					-0-
01	64449 X	NO RPT	-0-	-64449	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92287 X	75656	-0-	-16631	-0-	1665	1	73991	3	Y	-0-					-0-
09	84300 X	70933	-0-	-13367	-0-	1178	1	69755	3	Y	-0-					-0-
10	85498 X	69181	-0-	-16317	-0-	2055	1	67126	3	Y	-0-					-0-
11	78600 X	65147	-0-	-13453	-0-	2034	1	63113	3	Y	-0-					-0-
12	78709 X	64425	-0-	-14284	-0-	1970	1	62455	3	Y	-0-					-0-
01	75671 X	NO RPT	-0-	-75671	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187230 X	187230	-0-	-0-	-0-	441	1	186789	3	Y	-0-					-0-
09	174932 X	174932	-0-	-0-	-0-	505	1	174427	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	173962	-0-	173962	173962	163	1	173798	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	339480 X	165518	-0-	-173962	-0-	169	1	165349	3	Y	-0-					-0-
12	192975 X	181532	-0-	-11443	-0-	379	1	181150	3	Y	3					3
						3	9									
01	187240 X	NO RPT	-0-	-187240	-0-					Y	NO RPT					3

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 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	70711 X	70065	-0-	-646	-0-	165	1	69900	3	N	-0-					-0-
09	76890 X	65357	-0-	-11533	-0-	189	1	65168	3	N	-0-					-0-
10	79453 X	64922	-0-	-14531	-0-	61	1	64861	3	N	-0-					-0-
11	76890 X	60904	-0-	-15986	-0-	62	1	60842	3	N	-0-					-0-
12	76911 X	62365	-0-	-14546	-0-	130	1	62235	3	N	-0-					-0-
01	70060 X	NO RPT	-0-	-70060	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	111507 X	93106	-0-	-18401	-0-	2049	1	91057	3	Y	-0-					-0-
09	102870 X	89088	-0-	-13782	-0-	1479	1	87608	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	104811 X	88932	-0-	-15879	-0-	2642	1	86290	3	Y	-0-					-0-
11	96810 X	82922	-0-	-13888	-0-	2588	1	80334	3	Y	-0-					-0-
12	97619 X	82734	-0-	-14885	-0-	2530	1	80204	3	Y	-0-					-0-
01	93093 X	NO RPT	-0-	-93093	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	63116 X	61389	-0-	-1727	-0-	2409	1	58979	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	61080 X	30	-0-	-61050	-0-	1	1	28	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	63116 X	61858	-0-	-1258	-0-	2263	1	59591	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
11	61080 X	49425	-0-	-11655	-0-	1742	1	47675	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									
12	63116 X	44756	-0-	-18360	-0-	1379	1	43371	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
01	61380 X	NO RPT	-0-	-61380	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST 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	63519 X	55367	-0-	-8152	-0-	1214	1	53941	3	Y	193	217	1			15
						212	9									
09	59160 X	51943	-0-	-7217	-0-	859	1	50869	3	Y	195	176	1			34
						215	9									
10	58404 X	51612	-0-	-6792	-0-	1526	1	49843	3	Y	221	221	1			34
						243	9									
11	55410 X	48656	-0-	-6754	-0-	1511	1	46907	3	Y	216	233	1			17
						238	9									
12	56513 X	50080	-0-	-6433	-0-	1523	1	48283	3	Y	249	205	1			61
						274	9									
01	55366 X	NO RPT	-0-	-55366	-0-					Y	NO RPT					61

JAMES TRUST 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	48794 X	41375	-0-	-7419	-0-	906	1	40258	3	Y	192	217	1			12
						211	9									
09	44850 X	37942	-0-	-6908	-0-	626	1	37092	3	Y	204	182	1			34
						224	9									
10	42842 X	36962	-0-	-5880	-0-	1091	1	35629	3	Y	220	220	1			34
						242	9									
11	41010 X	32741	-0-	-8269	-0-	1015	1	31510	3	Y	196	213	1			17
						216	9									
12	41385 X	36934	-0-	-4451	-0-	1122	1	35549	3	Y	239	197	1			59
						263	9									
01	41385 X	NO RPT	-0-	-41385	-0-					Y	NO RPT					59

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48949 X	41325	-0-	-7624	-0-	905	1	40208	3	Y	193	214	1			18
						212	9									
09	45360 X	37860	-0-	-7500	-0-	625	1	37001	3	Y	213	190	1			41
						234	9									
10	44671 X	38512	-0-	-6159	-0-	1137	1	37135	3	Y	218	220	1			39
						240	9									
11	42360 X	35479	-0-	-6881	-0-	1100	1	34144	3	Y	214	231	1			22
						235	9									
12	42253 X	37959	-0-	-4294	-0-	1153	1	36539	3	Y	243	199	1	1	8	65
						267	9									
01	41323 X	NO RPT	-0-	-41323	-0-					Y	NO RPT					65

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 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	89491 X	89491	-0-	-0-	-0-	211	1	89280	3	N	-0-					-0-
09	90270 X	83694	-0-	-6576	-0-	242	1	83452	3	N	-0-					-0-
10	93279 X	89639	-0-	-3640	-0-	84	1	89555	3	N	-0-					-0-
11	90270 X	83366	-0-	-6904	-0-	85	1	83281	3	N	-0-					-0-
12	92101 X	85293	-0-	-6808	-0-	178	1	85115	3	N	-0-					-0-
01	89497 X	NO RPT	-0-	-89497	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68820 X	51035	-0-	-17785	-0-	120	1	50915	3	Y	-0-					-0-
09	77190 X	56027	-0-	-21163	-0-	162	1	55865	3	Y	-0-					-0-
10	79763 X	67608	-0-	-12155	-0-	63	1	67545	3	Y	-0-					-0-
11	77190 X	60111	-0-	-17079	-0-	62	1	60049	3	Y	-0-					-0-
12	74245 X	60724	-0-	-13521	-0-	127	1	60597	3	Y	-0-					-0-
01	57908 X	NO RPT	-0-	-57908	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39959 X	34970	-0-	-4989	-0-	770	1	34200	3	Y	-0-					-0-
09	37410 X	32904	-0-	-4506	-0-	546	1	32358	3	Y	-0-					-0-
10	38657 X	32761	-0-	-5896	-0-	973	1	31778	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
11	35790 X	30496	-0-	-5294	-0-	952	1	29544	3	Y	-0-					-0-
12	36394 X	30508	-0-	-5886	-0-	933	1	29575	3	Y	-0-					-0-
01	34968 X	NO RPT	-0-	-34968	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

08	38719 X	35736	-0-	-2983	-0-	787	1	34949	3	Y	-0-					-0-
09	36060 X	35435	-0-	-625	-0-	588	1	34847	3	Y	-0-					-0-
10	37045 X	35617	-0-	-1428	-0-	1058	1	34550	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
11	34530 X	33052	-0-	-1478	-0-	1032	1	32020	3	Y	-0-					-0-
12	36611 X	34381	-0-	-2230	-0-	1052	1	33329	3	Y	-0-					-0-
01	36611 X	NO RPT	-0-	-36611	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

08	41540 X	38739	-0-	-2801	-0-	853	1	37886	3	Y	-0-					-0-
09	42570 X	35091	-0-	-7479	-0-	583	1	34508	3	Y	-0-					-0-
10	43989 X	36558	-0-	-7431	-0-	1086	1	35462	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
11	39420 X	35049	-0-	-4371	-0-	1094	1	33952	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	38750 X	35030	-0-	-3720	-0-	1071	1	33956	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	38750 X	NO RPT	-0-	-38750	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

08	92349 X	75514	-0-	-16835	-0-	178	1	75336	3	Y	-0-					-0-
09	90060 X	71179	-0-	-18881	-0-	206	1	70973	3	Y	-0-					-0-
10	93062 X	70465	-0-	-22597	-0-	66	1	70399	3	Y	-0-					-0-
11	102895 X	102895	-0-	-0-	-0-	105	1	102790	3	Y	-0-					-0-
12	120322 X	120322	-0-	-0-	-0-	251	1	120071	3	Y	-0-					-0-
01	75516 X	NO RPT	-0-	-75516	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

08	88939 X	80890	-0-	-8049	-0-	191	1	80699	3	Y	-0-					-0-
09	81450 X	77066	-0-	-4384	-0-	223	1	76843	3	Y	-0-					-0-
10	82274 X	77660	-0-	-4614	-0-	73	1	77587	3	Y	-0-					-0-
11	78300 X	73790	-0-	-4510	-0-	76	1	73714	3	Y	-0-					-0-
12	80879 X	74028	-0-	-6851	-0-	154	1	73874	3	Y	-0-					-0-
01	80879 X	NO RPT	-0-	-80879	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

08	101866 X	15072	-0-	-86794	-0-	15072	3			Y	-0-					-0-
09	97230 X	40487	-0-	-56743	-0-	40485	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	67828 X	40677	-0-	-27151	-0-	40677	3			Y	-0-					-0-
11	65640 X	40695	-0-	-24945	-0-	40695	3			Y	-0-					-0-
12	67828 X	46205	-0-	-21623	-0-	46205	3			Y	-0-					-0-
01	41850 X	NO RPT	-0-	-41850	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	254665 X	175557	-0-	-79108	-0-	414	1	175143	3	Y	-0-					-0-
09	226230 X	159721	-0-	-66509	-0-	461	1	159260	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	155617	-0-	155617	155617	146	1	155471	3	Y	-0-					-0-
11	298092 X	142475	-0-	-155617	-0-	146	1	142329	3	Y	-0-					-0-
12	187240 X	139500	-0-	-47740	-0-	291	1	139209	3	Y	-0-					-0-
01	175553 X	NO RPT	-0-	-175553	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

08	214830 X	143839	-0-	-70991	-0-	339	1	143500	3	Y	-0-					-0-
09	189210 X	127806	-0-	-61404	-0-	369	1	127437	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	124217	-0-	124217	124217	116	1	124101	3	Y	-0-					-0-
11	237388 X	113171	-0-	-124217	-0-	116	1	113055	3	Y	-0-					-0-
12	154318 X	110135	-0-	-44183	-0-	230	1	109905	3	Y	-0-					-0-
01	143840 X	NO RPT	-0-	-143840	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

08	617020 X	117973	-0-	-499047	-0-	2597	1	115376	3	Y	-0-					-0-
09	126480 X	110869	-0-	-15611	-0-	1841	1	109027	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	129363 X	110820	-0-	-18543	-0-	3292	1	107528	3	Y	-0-					-0-
11	121320 X	103761	-0-	-17559	-0-	3239	1	100522	3	Y	-0-					-0-
12	121892 X	103573	-0-	-18319	-0-	3168	1	100404	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	117986 X	NO RPT	-0-	-117986	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

08	455045 X	86090	-0-	-368955	-0-	1895	1	84195	3	Y	-0-					-0-
09	93900 X	80675	-0-	-13225	-0-	1339	1	79335	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	97030 X	79765	-0-	-17265	-0-	2369	1	77394	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	88440 X	65528	-0-	-22912	-0-	2045	1	63481	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	90241 X	74537	-0-	-15704	-0-	2280	1	72254	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	86087 X	NO RPT	-0-	-86087	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

08	560062 X	98680	-0-	-461382	-0-	232	1	98448	3	Y	-0-					-0-
09	122430 X	89230	-0-	-33200	-0-	258	1	88972	3	Y	-0-					-0-
10	119877 X	91174	-0-	-28703	-0-	85	1	91089	3	Y	-0-					-0-
11	107880 X	79344	-0-	-28536	-0-	81	1	79263	3	Y	-0-					-0-
12	111166 X	71154	-0-	-40012	-0-	148	1	71006	3	Y	-0-					-0-
01	98673 X	NO RPT	-0-	-98673	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

08	548463 X	97461	-0-	-451002	-0-	230	1	97231	3	Y	-0-					-0-
09	119010 X	86958	-0-	-32052	-0-	251	1	86707	3	Y	-0-					-0-
10	115940 X	85334	-0-	-30606	-0-	80	1	85254	3	Y	-0-					-0-
11	107700 X	74965	-0-	-32735	-0-	77	1	74888	3	Y	-0-					-0-
12	111290 X	71694	-0-	-39596	-0-	150	1	71544	3	Y	-0-					-0-
01	97464 X	NO RPT	-0-	-97464	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	586918	X	105050	-0-	-481868	-0-	247	1	104803	3	Y	-0-					-0-
09	125430	X	92992	-0-	-32438	-0-	269	1	92723	3	Y	-0-					-0-
10	123597	X	92638	-0-	-30959	-0-	87	1	92551	3	Y	-0-					-0-
11	115890	X	82398	-0-	-33492	-0-	84	1	82314	3	Y	-0-					-0-
12	119753	X	77162	-0-	-42591	-0-	161	1	77001	3	Y	-0-					-0-
01	105059	X	NO RPT	-0-	-105059	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

08	66402	X	52167	-0-	-14235	-0-	1148	1	51019	3	Y	-0-					-0-
09	60870	X	37308	-0-	-23562	-0-	619	1	36689	3	Y	-0-					-0-
10	61659	X	50798	-0-	-10861	-0-	1509	1	49275	3	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
11	57120	X	47287	-0-	-9833	-0-	1476	1	45811	3	Y	-0-					-0-
12	56296	X	46620	-0-	-9676	-0-	1426	1	45193	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	52173	X	NO RPT	-0-	-52173	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

08	60667	X	31483	-0-	-29184	-0-	693	1	30790	3	Y	-0-					-0-
09	56580	X	24622	-0-	-31958	-0-	409	1	24213	3	Y	-0-					-0-
10	58834	X	58834	-0-	-0-	-0-	1747	1	57073	3	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
11	52530	X	50545	-0-	-1985	-0-	1578	1	48967	3	Y	-0-					-0-
12	53041	X	49648	-0-	-3393	-0-	1518	1	48130	3	Y	-0-					-0-
01	31496	X	NO RPT	-0-	-31496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

08	125891	X	59474	-0-	-66417	-0-	1309	1	58165	3	Y	-0-					-0-
09	115770	X	218	-0-	-115552	-0-	4	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	116033	X	78616	-0-	-37417	-0-	2335	1	76281	3	Y	-0-					-0-
11	105930	X	58317	-0-	-47613	-0-	1820	1	56497	3	Y	-0-					-0-
12	106082	X	8947	-0-	-97135	-0-	274	1	8673	3	Y	-0-					-0-
01	59489	X	NO RPT	-0-	-59489	-0-					Y	NO RPT					-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

08	130758 X	127584	-0-	-3174	-0-	301	1	127283	3	Y	-0-					-0-
09	126540 X	118750	-0-	-7790	-0-	343	1	118397	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
10	130758 X	109731	-0-	-21027	-0-	103	1	109619	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
11	126540 X	95960	-0-	-30580	-0-	98	1	95862	3	Y	-0-					-0-
12	130758 X	98089	-0-	-32669	-0-	205	1	97871	3	Y	12	12	8			-0-
						13	9									
01	127596 X	NO RPT	-0-	-127596	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

08	987743 X	178894	-0-	-808849	-0-	421	1	178473	3	Y	-0-					-0-
09	214800 X	168483	-0-	-46317	-0-	487	1	167996	3	Y	-0-					-0-
10	211389 X	182691	-0-	-28698	-0-	171	1	182520	3	Y	-0-					-0-
11	193380 X	157792	-0-	-35588	-0-	162	1	157630	3	Y	-0-					-0-
12	189286 X	150299	-0-	-38987	-0-	313	1	149986	3	Y	-0-					-0-
01	178901 X	NO RPT	-0-	-178901	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

08	1062654 X	189805	-0-	-872849	-0-	447	1	189358	3	Y	-0-					-0-
09	237150 X	181995	-0-	-55155	-0-	526	1	181469	3	Y	-0-					-0-
10	229989 X	197783	-0-	-32206	-0-	185	1	197598	3	Y	-0-					-0-
11	205800 X	175739	-0-	-30061	-0-	180	1	175559	3	Y	-0-					-0-
12	199888 X	168217	-0-	-31671	-0-	351	1	167866	3	Y	-0-					-0-
01	189813 X	NO RPT	-0-	-189813	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

08	117180 X	106096	-0-	-11084	-0-	2335	1	103761	3	Y	-0-					-0-
09	115770 X	64940	-0-	-50830	-0-	1078	1	63862	3	Y	-0-					-0-
10	119629 X	105437	-0-	-14192	-0-	3132	1	102305	3	Y	-0-					-0-
11	109470 X	95675	-0-	-13795	-0-	2986	1	92689	3	Y	-0-					-0-
12	109833 X	95324	-0-	-14509	-0-	2915	1	92409	3	Y	-0-					-0-
01	106082 X	NO RPT	-0-	-106082	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

08	176576 X	138478	-0-	-38098	-0-	9574	1	128902	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	162330 X	139007	-0-	-23323	-0-	9815	1	129189	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
10	159154 X	137106	-0-	-22048	-0-	8485	1	128619	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	148080 X	120396	-0-	-27684	-0-	7304	1	113089	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	146692 X	114063	-0-	-32629	-0-	8580	1	105480	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	143654 X	NO RPT	-0-	-143654	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	181536	X	93920	-0-	-87616	-0-	3686	1	90234	3	N	-0-					-0-
09	147690	X	82816	-0-	-64874	-0-	4162	1	78653	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	131595	X	78450	-0-	-53145	-0-	2870	1	75579	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	113340	X	71983	-0-	-41357	-0-	2538	1	69444	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	104315	X	69851	-0-	-34464	-0-	2153	1	67697	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	93930	X	NO RPT	-0-	-93930	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

08	1073331	X	195021	-0-	-878310	-0-	459	1	194562	3	Y	-0-					-0-
09	234300	X	188226	-0-	-46074	-0-	544	1	187682	3	Y	-0-					-0-
10	227912	X	195437	-0-	-32475	-0-	183	1	195254	3	Y	-0-					-0-
11	210360	X	173840	-0-	-36520	-0-	178	1	173662	3	Y	-0-					-0-
12	205747	X	170590	-0-	-35157	-0-	356	1	170234	3	Y	-0-					-0-
01	195021	X	NO RPT	-0-	-195021	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

08	99072	X	99072	-0-	-0-	-0-	233	1	98839	3	Y	-0-					-0-
09	89790	X	89074	-0-	-716	-0-	257	1	88817	3	Y	-0-					-0-
10	90768	X	87636	-0-	-3132	-0-	82	1	87554	3	Y	-0-					-0-
11	85650	X	81500	-0-	-4150	-0-	83	1	81417	3	Y	-0-					-0-
12	99076	X	82136	-0-	-16940	-0-	171	1	81965	3	Y	-0-					-0-
01	99076	X	NO RPT	-0-	-99076	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

08	77407	X	-0-	-0-	-77407	-0-					Y	7	7	8			-0-
09	73110	X	-0-	-0-	-73110	-0-					Y	-0-					-0-
10	46004	X	-0-	-0-	-46004	-0-					Y	-0-					-0-
11	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
12	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

08	1046066	X	188058	-0-	-858008	-0-	443	1	187615	3	Y	-0-					-0-
09	231000	X	171371	-0-	-59629	-0-	495	1	170876	3	Y	-0-					-0-
10	224254	X	171873	-0-	-52381	-0-	161	1	171712	3	Y	-0-					-0-
11	203580	X	167355	-0-	-36225	-0-	171	1	167184	3	Y	-0-					-0-
12	199175	X	159600	-0-	-39575	-0-	333	1	159267	3	Y	-0-					-0-
01	188046	X	NO RPT	-0-	-188046	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

08	117459	X	101869	-0-	-15590	-0-	101868	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	108780	X	96736	-0-	-12044	-0-	96736	3			Y	-0-					-0-
10	104728	X	104728	-0-	-0-	-0-	104728	3			Y	-0-					-0-
11	98674	X	98674	-0-	-0-	-0-	98674	3			Y	-0-					-0-
12	97098	X	97098	-0-	-0-	-0-	97098	3			Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144398 X	105151	-0-	-39247	-0-	7270	1	97881	3	Y	-0-					-0-
09	138180 X	109737	-0-	-28443	-0-	7749	1	101988	3	Y	-0-					-0-
10	131130 X	110384	-0-	-20746	-0-	6832	1	103552	3	Y	-0-					-0-
11	117420 X	97464	-0-	-19956	-0-	5913	1	91551	3	Y	-0-					-0-
12	113398 X	94876	-0-	-18522	-0-	7137	1	87739	3	Y	-0-					-0-
01	113398 X	NO RPT	-0-	-113398	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

08	233258 X	41990	-0-	-191268	-0-	1648	1	40342	3	Y	-0-					-0-
09	54570 X	37442	-0-	-17128	-0-	1882	1	35560	3	Y	-0-					-0-
10	49414 X	38596	-0-	-10818	-0-	1412	1	37184	3	Y	-0-					-0-
11	44550 X	34947	-0-	-9603	-0-	1232	1	33715	3	Y	-0-					-0-
12	42718 X	37417	-0-	-5301	-0-	1153	1	36264	3	Y	-0-					-0-
01	42005 X	NO RPT	-0-	-42005	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

08	62124 X	60837	-0-	-1287	-0-	4206	1	56629	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*09	63920 X	63920	-0-	-0-	-0-	4513	1	59401	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
10	65100 X	61546	-0-	-3554	-0-	3809	1	57734	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
*11	69255 X	69255	-0-	-0-	-0-	4201	1	65051	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	66061 X	63898	-0-	-2163	-0-	4806	1	59082	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
01	66061 X	NO RPT	-0-	-66061	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

08	60047 X	47542	-0-	-12505	-0-	3287	1	44255	3	Y	-0-					-0-
09	55200 X	47109	-0-	-8091	-0-	3327	1	43782	3	Y	-0-					-0-
10	54808 X	46320	-0-	-8488	-0-	2867	1	43453	3	Y	-0-					-0-
*11	57046 X	57046	-0-	-0-	-0-	3461	1	53585	3	Y	-0-					-0-
*12	56849 X	56849	-0-	-0-	-0-	4276	1	52573	3	Y	-0-					-0-
01	48670 X	NO RPT	-0-	-48670	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

*08	44187 X	44187	-0-	-0-	-0-	3055	1	41131	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	49830 X	40836	-0-	-8994	-0-	2884	1	37952	3	Y	-0-					-0-
10	51491 X	40701	-0-	-10790	-0-	2519	1	38182	3	Y	-0-					-0-
11	49830 X	40852	-0-	-8978	-0-	2478	1	38374	3	Y	-0-					-0-
12	47895 X	39882	-0-	-8013	-0-	3000	1	36882	3	Y	-0-					-0-
01	44175 X	NO RPT	-0-	-44175	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

08	70153 X	66575	-0-	-3578	-0-	4603	1	61972	3	Y	-0-					4
09	61950 X	59864	-0-	-2086	-0-	4227	1	55637	3	Y	-0-					4
10	71951 X	54025	-0-	-17926	-0-	3344	1	50681	3	Y	-0-					4
11	69630 X	56945	-0-	-12685	-0-	3455	1	53490	3	Y	-0-					4
12	71951 X	54205	-0-	-17746	-0-	4077	1	50128	3	Y	-0-					4
01	66588 X	NO RPT	-0-	-66588	-0-					Y	NO RPT					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	700218 X	123277	-0-	-576941	-0-	290	1	122987	3	Y	-0-			-0-
09	155040 X	107146	-0-	-47894	-0-	309	1	106837	3	Y	-0-			-0-
10	147746 X	106204	-0-	-41542	-0-	99	1	106105	3	Y	-0-			-0-
11	134910 X	94413	-0-	-40497	-0-	97	1	94316	3	Y	-0-			-0-
12	139407 X	102992	-0-	-36415	-0-	215	1	102777	3	Y	-0-			-0-
01	123287 X	NO RPT	-0-	-123287	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

08	47893 X	47893	-0-	-0-	-0-	1054	1	46839	3	Y	-0-			-0-
09	45107 X	45107	-0-	-0-	-0-	749	1	44358	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	50440	-0-	50440	50440	1498	1	48942	3	Y	-0-			-0-
11	94788 X	44348	-0-	-50440	-0-	1384	1	42964	3	Y	-0-			-0-
12	50654 X	43611	-0-	-7043	-0-	1334	1	42277	3	Y	-0-			-0-
01	47895 X	NO RPT	-0-	-47895	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

08	35321 X	35321	-0-	-0-	-0-	777	1	34544	3	Y	-0-			-0-
09	41756 X	41756	-0-	-0-	-0-	693	1	41063	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	45325	-0-	45325	45325	1346	1	43979	3	Y	-0-			-0-
11	87185 X	41860	-0-	-45325	-0-	1307	1	40553	3	Y	-0-			-0-
12	43152 X	42880	-0-	-272	-0-	1311	1	41569	3	Y	-0-			-0-
01	43152 X	NO RPT	-0-	-43152	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

08	337162 X	62212	-0-	-274950	-0-	1369	1	60843	3	Y	-0-			-0-
09	72360 X	57649	-0-	-14711	-0-	957	1	56692	3	Y	-0-			-0-
10	72230 X	56250	-0-	-15980	-0-	1671	1	54579	3	Y	-0-			-0-
11	64920 X	52946	-0-	-11974	-0-	1653	1	51293	3	Y	-0-			-0-
12	65441 X	52428	-0-	-13013	-0-	1603	1	50825	3	Y	-0-			-0-
01	62217 X	NO RPT	-0-	-62217	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

08	324589 X	56219	-0-	-268370	-0-	2206	1	54013	3	Y	-0-			-0-
09	72480 X	51617	-0-	-20863	-0-	2594	1	49023	3	Y	-0-			-0-
10	70029 X	38600	-0-	-31429	-0-	1412	1	37188	3	Y	-0-			-0-
11	63870 X	34950	-0-	-28920	-0-	1232	1	33718	3	Y	-0-			-0-
12	62000 X	37422	-0-	-24578	-0-	1153	1	36269	3	Y	-0-			-0-
01	56234 X	NO RPT	-0-	-56234	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

08	267944 X	51744	-0-	-216200	-0-	3578	1	48166	3	Y	-0-			6
09	55740 X	46509	-0-	-9231	-0-	3284	1	43225	3	Y	-0-			6
10	57598 X	45165	-0-	-12433	-0-	2795	1	42370	3	Y	-0-			6
11	55740 X	43682	-0-	-12058	-0-	2650	1	41032	3	Y	-0-			6
12	55304 X	42185	-0-	-13119	-0-	3173	1	39012	3	Y	-0-			6
01	51739 X	NO RPT	-0-	-51739	-0-					Y	NO RPT			6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	292859 X	55786	-0-	-237073	-0-	3856	1	51922	3	Y	7					13
						8	9									
09	61560 X	50347	-0-	-11213	-0-	3555	1	46792	3	Y	-0-					13
10	63612 X	48780	-0-	-14832	-0-	3019	1	45761	3	Y	-0-					13
11	61560 X	46953	-0-	-14607	-0-	2849	1	44104	3	Y	-0-					13
12	59582 X	45589	-0-	-13993	-0-	3429	1	42160	3	Y	-0-					13
01	55800 X	NO RPT	-0-	-55800	-0-					Y	NO RPT					13

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74369 X	69508	-0-	-4861	-0-	4806	1	64702	3	Y	-0-					3
09	74970 X	62454	-0-	-12516	-0-	4410	1	58044	3	Y	-0-					3
10	77469 X	63182	-0-	-14287	-0-	3910	1	59272	3	Y	-0-					3
11	74970 X	58800	-0-	-16170	-0-	3567	1	55233	3	Y	-0-					3
12	73904 X	51422	-0-	-22482	-0-	3868	1	47554	3	Y	-0-					3
01	69502 X	NO RPT	-0-	-69502	-0-					Y	NO RPT					3

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89497 X	86853	-0-	-2644	-0-	6005	1	80846	3	Y	2	2	8			2
						2	9									
09	93360 X	79343	-0-	-14017	-0-	5602	1	73733	3	Y	7	7	8			2
						8	9									
10	96472 X	78226	-0-	-18246	-0-	4841	1	73379	3	Y	5	5	8			2
						6	9									
11	93360 X	74967	-0-	-18393	-0-	4548	1	70410	3	Y	8	8	8			2
						9	9									
12	91016 X	74623	-0-	-16393	-0-	5613	1	69006	3	Y	4	4	8			2
						4	9									
01	86862 X	NO RPT	-0-	-86862	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	328631 X	59493	-0-	-269138	-0-	1309	1	58184	3	Y	-0-					-0-
09	72300 X	54916	-0-	-17384	-0-	912	1	54004	3	Y	-0-					-0-
10	70928 X	53368	-0-	-17560	-0-	1585	1	51783	3	Y	-0-					-0-
11	63300 X	49728	-0-	-13572	-0-	1552	1	48176	3	Y	-0-					-0-
12	62620 X	48611	-0-	-14009	-0-	1487	1	47124	3	Y	-0-					-0-
01	59489 X	NO RPT	-0-	-59489	-0-					Y	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119753 X	89805	-0-	-29948	-0-	212	1	89593	3	Y	-0-					-0-
09	112110 X	86282	-0-	-25828	-0-	249	1	86033	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	90803	-0-	90803	90803	85	1	90714	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
11	171435 X	80632	-0-	-90803	-0-	83	1	80545	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	95294 X	76801	-0-	-18493	-0-	160	1	76637	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
01	89807 X	NO RPT	-0-	-89807	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95294 X	66377	-0-	-28917	-0-	156	1	66221	3	Y	-0-					-0-
09	88290 X	60354	-0-	-27936	-0-	174	1	60180	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	59704	-0-	59704	59704	56	1	59648	3	Y	-0-					-0-
11	113179 X	53475	-0-	-59704	-0-	55	1	53419	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	72199 X	50829	-0-	-21370	-0-	106	1	50723	3	Y	-0-					-0-
01	66371 X	NO RPT	-0-	-66371	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

08	777170 X	143501	-0-	-633669	-0-	338	1	143163	3	Y	-0-					-0-
09	167160 X	133043	-0-	-34117	-0-	384	1	132659	3	Y	-0-					-0-
10	164269 X	130335	-0-	-33934	-0-	122	1	130213	3	Y	-0-					-0-
11	151740 X	138587	-0-	-13153	-0-	142	1	138445	3	Y	-0-					-0-
12	150505 X	136291	-0-	-14214	-0-	284	1	136007	3	Y	-0-					-0-
01	143499 X	NO RPT	-0-	-143499	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

08	130169 X	76549	-0-	-53620	-0-	5293	1	71256	3	Y	-0-					-0-
09	102240 X	71732	-0-	-30508	-0-	5065	1	66667	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	70946	-0-	70946	70946	4391	1	66555	3	Y	-0-					-0-
11	135725 X	64779	-0-	-70946	-0-	3930	1	60849	3	Y	-0-					-0-
12	89125 X	67811	-0-	-21314	-0-	5101	1	62710	3	Y	-0-					-0-
01	76539 X	NO RPT	-0-	-76539	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

08	67890 X	56609	-0-	-11281	-0-	133	1	56476	3	N	-0-					-0-
09	70050 X	55950	-0-	-14100	-0-	162	1	55787	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	72385 X	61250	-0-	-11135	-0-	57	1	61191	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	70050 X	54111	-0-	-15939	-0-	55	1	54055	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	64387 X	51080	-0-	-13307	-0-	107	1	50970	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
01	57815 X	NO RPT	-0-	-57815	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

08	60884 X	50768	-0-	-10116	-0-	120	1	50648	3	N	-0-					-0-
09	58500 X	45789	-0-	-12711	-0-	132	1	45656	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	60450 X	46450	-0-	-14000	-0-	43	1	46406	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	53160 X	42950	-0-	-10210	-0-	44	1	42904	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	52700 X	42389	-0-	-10311	-0-	88	1	42300	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	50778 X	NO RPT	-0-	-50778	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

08	848825 X	156985	-0-	-691840	-0-	370	1	156615	3	Y	-0-					-0-
09	182520 X	147436	-0-	-35084	-0-	426	1	147010	3	Y	-0-					-0-
10	180110 X	136456	-0-	-43654	-0-	128	1	136328	3	Y	-0-					-0-
11	165930 X	138587	-0-	-27343	-0-	142	1	138445	3	Y	-0-					-0-
12	163277 X	143972	-0-	-19305	-0-	300	1	143672	3	Y	-0-					-0-
01	156984 X	NO RPT	-0-	-156984	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	254634 X	188596	-0-	-66038	-0-	188593	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	246420 X	165188	-0-	-81232	-0-	1008	1	164178	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	254634 X	156673	-0-	-97961	-0-	1508	1	155162	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	231960 X	140191	-0-	-91769	-0-	1181	1	139003	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
12	211699 X	135154	-0-	-76545	-0-	553	1	134599	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	188604 X	NO RPT	-0-	-188604	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

08	99231 X	73292	-0-	-25939	-0-	173	1	73118	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	90000 X	68258	-0-	-21742	-0-	197	1	68060	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	87575 X	68554	-0-	-19021	-0-	64	1	68489	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	79800 X	63625	-0-	-16175	-0-	65	1	63559	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	79298 X	62230	-0-	-17068	-0-	130	1	62097	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
01	73284 X	NO RPT	-0-	-73284	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

08	408474 X	73725	-0-	-334749	-0-	174	1	73551	3	Y	-0-					-0-
09	89520 X	69189	-0-	-20331	-0-	200	1	68989	3	Y	-0-					-0-
10	87668 X	73398	-0-	-14270	-0-	69	1	73329	3	Y	-0-					-0-
11	79800 X	66719	-0-	-13081	-0-	68	1	66651	3	Y	-0-					-0-
12	77748 X	65818	-0-	-11930	-0-	137	1	65681	3	Y	-0-					-0-
01	73718 X	NO RPT	-0-	-73718	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

08	224347 X	184542	-0-	-39805	-0-	12759	1	171783	3	Y	-0-					-0-
09	199050 X	173236	-0-	-25814	-0-	12232	1	161004	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	167144	-0-	167144	167144	10344	1	156800	3	Y	-0-					-0-
11	319554 X	152410	-0-	-167144	-0-	9247	1	143163	3	Y	-0-					-0-
12	184543 X	148698	-0-	-35845	-0-	11185	1	137513	3	Y	-0-					-0-
01	184543 X	NO RPT	-0-	-184543	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

08	383528 X	67085	-0-	-316443	-0-	2633	1	64452	3	Y	-0-					-0-
09	86250 X	61260	-0-	-24990	-0-	3079	1	58181	3	Y	-0-					-0-
10	82615 X	58866	-0-	-23749	-0-	2154	1	56712	3	Y	-0-					-0-
11	74580 X	54260	-0-	-20320	-0-	1913	1	52347	3	Y	-0-					-0-
12	72974 X	51763	-0-	-21211	-0-	1595	1	50168	3	Y	-0-					-0-
01	67084 X	NO RPT	-0-	-67084	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

08	420827 X	74555	-0-	-346272	-0-	2926	1	71629	3	Y	-0-					-0-
09	94920 X	68270	-0-	-26650	-0-	3431	1	64839	3	Y	-0-					-0-
10	90458 X	64706	-0-	-25752	-0-	2367	1	62339	3	Y	-0-					-0-
11	81570 X	59927	-0-	-21643	-0-	2113	1	57814	3	Y	-0-					-0-
12	79329 X	57598	-0-	-21731	-0-	1775	1	55823	3	Y	-0-					-0-
01	74555 X	NO RPT	-0-	-74555	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	334397 X	198167	-0-	-136230	-0-	4362	1	193805	3	Y	-0-					-0-
09	286560 X	179076	-0-	-107484	-0-	2973	1	176103	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	84916	-0-	84916	84916	2522	1	82394	3	Y	-0-					-0-
11	138391 X	53475	-0-	-84916	-0-	1669	1	51806	3	Y	-0-					-0-
12	211544 X	163639	-0-	-47905	-0-	5005	1	158634	3	Y	-0-					-0-
01	198152 X	NO RPT	-0-	-198152	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

08	209436 X	109789	-0-	-99647	-0-	2417	1	107372	3	Y	-0-					-0-
09	170460 X	88130	-0-	-82330	-0-	1463	1	86667	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	39308	-0-	39308	39308	1168	1	38140	3	Y	-0-					-0-
11	131375 X	92067	-0-	-39308	-0-	2874	1	89193	3	Y	-0-					-0-
12	120931 X	84870	-0-	-36061	-0-	2596	1	82274	3	Y	-0-					-0-
01	109802 X	NO RPT	-0-	-109802	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

08	249519 X	136769	-0-	-112750	-0-	3010	1	133759	3	Y	-0-					-0-
09	207300 X	120518	-0-	-86782	-0-	2001	1	118517	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	41956	-0-	41956	41956	1246	1	40710	3	Y	-0-					-0-
11	162020 X	120064	-0-	-41956	-0-	3748	1	116316	3	Y	-0-					-0-
12	149730 X	109439	-0-	-40291	-0-	3347	1	106092	3	Y	-0-					-0-
01	136772 X	NO RPT	-0-	-136772	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

08	269159 X	269159	-0-	-0-	-0-	634	1	268525	3	Y	-0-					-0-
09	252720 X	252720	-0-	-0-	-0-	730	1	251990	3	Y	-0-					-0-
10	284053 X	253495	-0-	-30558	-0-	237	1	253258	3	Y	-0-					-0-
11	260490 X	237323	-0-	-23167	-0-	243	1	237080	3	Y	-0-					-0-
12	269173 X	209586	-0-	-59587	-0-	437	1	209149	3	Y	-0-					-0-
01	269173 X	NO RPT	-0-	-269173	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

08	98239 X	61933	-0-	-36306	-0-	1363	1	60570	3	N	-0-					-0-
09	84330 X	56014	-0-	-28316	-0-	930	1	55083	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	79608 X	54709	-0-	-24899	-0-	1625	1	53082	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	70380 X	50221	-0-	-20159	-0-	1568	1	48652	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	66867 X	48231	-0-	-18636	-0-	1475	1	46755	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	61938 X	NO RPT	-0-	-61938	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

08	207700 X	93835	-0-	-113865	-0-	221	1	93614	3	Y	-0-					-0-
09	201000 X	79170	-0-	-121830	-0-	229	1	78941	3	Y	-0-					-0-
10	166470 X	74092	-0-	-92378	-0-	69	1	74023	3	Y	-0-					-0-
11	127350 X	65317	-0-	-62033	-0-	67	1	65250	3	Y	-0-					-0-
12	109957 X	61564	-0-	-48393	-0-	128	1	61436	3	Y	-0-					-0-
01	93837 X	NO RPT	-0-	-93837	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 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	199020 X	83355	-0-	-115665	-0-	196	1	83159	3	Y	-0-					-0-
09	192600 X	70359	-0-	-122241	-0-	203	1	70156	3	Y	-0-					-0-
10	152861 X	65038	-0-	-87823	-0-	61	1	64977	3	Y	-0-					-0-
11	115770 X	57210	-0-	-58560	-0-	59	1	57151	3	Y	-0-					-0-
12	98642 X	54071	-0-	-44571	-0-	113	1	53958	3	Y	-0-					-0-
01	83359 X	NO RPT	-0-	-83359	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

08	176080 X	117274	-0-	-58806	-0-	4603	1	112671	3	Y	-0-					1
09	156720 X	106950	-0-	-49770	-0-	5376	1	101574	3	Y	-0-					1
10	147746 X	98957	-0-	-48789	-0-	3620	1	95337	3	Y	-0-					1
11	131280 X	107735	-0-	-23545	-0-	3798	1	103937	3	Y	-0-					1
12	126139 X	102236	-0-	-23903	-0-	3151	1	99085	3	Y	-0-					1
01	117273 X	NO RPT	-0-	-117273	-0-					Y	NO RPT					1

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

08	112685 X	65648	-0-	-47037	-0-	2576	1	63072	3	Y	-0-					-0-
09	96630 X	59228	-0-	-37402	-0-	2977	1	56251	3	Y	-0-					-0-
10	87513 X	60327	-0-	-27186	-0-	2207	1	58120	3	Y	-0-					-0-
11	76410 X	48047	-0-	-28363	-0-	1694	1	46353	3	Y	-0-					-0-
12	71238 X	47178	-0-	-24060	-0-	1454	1	45724	3	Y	-0-					-0-
01	65658 X	NO RPT	-0-	-65658	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

08	130262 X	76106	-0-	-54156	-0-	2987	1	73119	3	Y	-0-					-0-
09	113250 X	68355	-0-	-44895	-0-	3436	1	64919	3	Y	-0-					-0-
10	101804 X	66389	-0-	-35415	-0-	2429	1	63960	3	Y	-0-					-0-
11	87930 X	59443	-0-	-28487	-0-	2096	1	57347	3	Y	-0-					-0-
12	82987 X	57812	-0-	-25175	-0-	1782	1	56030	3	Y	-0-					-0-
01	76105 X	NO RPT	-0-	-76105	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

08	118978 X	67033	-0-	-51945	-0-	2631	1	64402	3	Y	-0-					-0-
09	102360 X	63549	-0-	-38811	-0-	3194	1	60355	3	Y	-0-					-0-
10	92566 X	57137	-0-	-35429	-0-	2090	1	55047	3	Y	-0-					-0-
11	80010 X	52373	-0-	-27637	-0-	1846	1	50527	3	Y	-0-					-0-
12	74958 X	49731	-0-	-25227	-0-	1533	1	48198	3	Y	-0-					-0-
01	67022 X	NO RPT	-0-	-67022	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

08	209436 X	106464	-0-	-102972	-0-	2343	1	104121	3	Y	-0-					-0-
09	198600 X	91319	-0-	-107281	-0-	1516	1	89803	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	82658	-0-	82658	82658	2455	1	80203	3	Y	-0-					-0-
11	153665 X	71007	-0-	-82658	-0-	2216	1	68791	3	Y	-0-					-0-
12	120094 X	67564	-0-	-52530	-0-	2066	1	65498	3	Y	-0-					-0-
01	106454 X	NO RPT	-0-	-106454	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

08	226331 X	126999	-0-	-99332	-0-	2795	1	124204	3	Y	-0-					-0-
09	190860 X	71301	-0-	-119559	-0-	1184	1	70117	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	124552	-0-	124552	124552	3700	1	120852	3	Y	-0-					-0-
11	226574 X	102022	-0-	-124552	-0-	3185	1	98837	3	Y	-0-					-0-
12	140213 X	96212	-0-	-44001	-0-	2943	1	93269	3	Y	-0-					-0-
01	127007 X	NO RPT	-0-	-127007	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	212009 X	123538	-0-	-88471	-0-	2719	1	120819	3	Y	-0-					-0-
09	178710 X	64916	-0-	-113794	-0-	1078	1	63838	3	Y	-0-					-0-
10	166284 X	118985	-0-	-47299	-0-	3534	1	115451	3	Y	-0-					-0-
11	143130 X	98954	-0-	-44176	-0-	3089	1	95865	3	Y	-0-					-0-
12	135315 X	93711	-0-	-41604	-0-	2866	1	90845	3	Y	-0-					-0-
01	123535 X	NO RPT	-0-	-123535	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

08	190929 X	73041	-0-	-117888	-0-	1608	1	71433	3	Y	-0-					-0-
09	141750 X	62863	-0-	-78887	-0-	1044	1	61819	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	58788	-0-	58788	58788	1746	1	57042	3	Y	-0-					-0-
11	110170 X	51382	-0-	-58788	-0-	1604	1	49778	3	Y	-0-					-0-
12	84010 X	49289	-0-	-34721	-0-	1507	1	47782	3	Y	-0-					-0-
01	73036 X	NO RPT	-0-	-73036	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

08	296949 X	167288	-0-	-129661	-0-	3682	1	163606	3	Y	-0-					-0-
09	252240 X	90739	-0-	-161501	-0-	1507	1	89231	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	DLQ G-10	162025	-0-	162025	162025	4813	1	157212	3	Y	-0-					-0-
11	296619 X	134594	-0-	-162025	-0-	4201	1	130393	3	Y	-0-					-0-
12	184140 X	127909	-0-	-56231	-0-	3912	1	123997	3	Y	-0-					-0-
01	167276 X	NO RPT	-0-	-167276	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

08	164145 X	96273	-0-	-67872	-0-	6656	1	89617	3	Y	-0-					-0-
09	132510 X	87895	-0-	-44615	-0-	6206	1	81689	3	Y	-0-					-0-
10	136927 X	84826	-0-	-52101	-0-	5250	1	79576	3	Y	-0-					-0-
11	113190 X	79082	-0-	-34108	-0-	4798	1	74284	3	Y	-0-					-0-
12	110143 X	78517	-0-	-31626	-0-	5906	1	72611	3	Y	-0-					-0-
01	96286 X	NO RPT	-0-	-96286	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

08	141794 X	117398	-0-	-24396	-0-	277	1	117119	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	137220 X	99067	-0-	-38153	-0-	286	1	98774	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
10	141794 X	111797	-0-	-29997	-0-	105	1	111689	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
11	137220 X	78137	-0-	-59083	-0-	80	1	78053	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	141794 X	73585	-0-	-68209	-0-	153	1	73430	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	141794 X	NO RPT	-0-	-141794	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	146256	-0-	146256	146256	4344	1	141910	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*11	430238 X	283982	-0-	-146256	-0-	8864	1	275118	3	N	-0-					-0-
*12	290811 X	268910	-0-	-21901	-0-	8225	1	260685	3	N	-0-					-0-
*01	290811 X	NO RPT	-0-	-290811	-0-					N	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

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	35723	-0-	35723	35723	1061	1	34656	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
11	241374 X	205651	-0-	-35723	-0-	6419	1	199232	3	N	-0-					-0-
*12	193690 X	193690	-0-	-0-	-0-	5924	1	187766	3	N	-0-					-0-
01	175026 X	NO RPT	-0-	-175026	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10551 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	49681	-0-	49681	49681	1476	1	48202	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	SHUT IN	197966	-0-	197966	247647	6179	1	191787	3	N	-0-					-0-
*12	SHUT IN	166752	-0-	166752	414399	5100	1	161652	3	N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	414399					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

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	147485	-0-	147485	147485	4381	1	143103	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*11	361211 X	213726	-0-	-147485	-0-	6671	1	207055	3	N	-0-					-0-
*12	246853 X	172784	-0-	-74069	-0-	5285	1	167499	3	N	-0-					-0-
*01	246853 X	NO RPT	-0-	-246853	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	263934	X	139960	-0-	-123974	-0-	9675 25	1 9	130260	3	Y	23	24	1	1	8	15
09	216870	X	124509	-0-	-92361	-0-	8792 1	1 9	115716	3	Y	1	1	8			15
10	195083	X	119357	-0-	-75726	-0-	7386 19	1 9	111952	3	Y	17	1	8			31
11	166410	X	107707	-0-	-58703	-0-	6535 1	1 9	101171	3	Y	1	1	8			31
12	153853	X	106011	-0-	-47842	-0-	7974 1	1 9	98036	3	Y	1	1	8			31
01	139965	X	NO RPT	-0-	-139965	-0-					Y	NO RPT					31

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 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-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

08	0	W	307609	-0-	307609	703557	307609	3			N	-0-					-0-
09	0	W	285393	-0-	285393	988950	285393	3			N	-0-					-0-
10	0	W	276124	-0-	276124	1265074	276124	3			N	-0-					-0-
11	0	W	250694	-0-	250694	1515768	250694	3			N	-0-					-0-
12	0	W	240697	-0-	240697	1756465	240697	3			N	-0-					-0-
*01	201498	X	NO RPT	-0-	-201498	1554967					N	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

08	207204	X	112247	-0-	-94957	-0-	264	1	111983	3	Y	-0-					-0-
09	160650	X	103056	-0-	-57594	-0-	298	1	102758	3	Y	-0-					-0-
10	148800	X	99496	-0-	-49304	-0-	93	1	99403	3	Y	-0-					-0-
11	130770	X	85453	-0-	-45317	-0-	87	1	85366	3	Y	-0-					-0-
12	122419	X	82054	-0-	-40365	-0-	171	1	81883	3	Y	-0-					-0-
01	112251	X	NO RPT	-0-	-112251	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 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-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

08	263624	X	150894	-0-	-112730	-0-	355	1	150539	3	Y	-0-					-0-
09	255120	X	131455	-0-	-123665	-0-	380	1	131075	3	Y	-0-					-0-
10	233740	X	131680	-0-	-102060	-0-	123	1	131557	3	Y	-0-					-0-
11	191940	X	110563	-0-	-81377	-0-	113	1	110450	3	Y	-0-					-0-
12	172422	X	107922	-0-	-64500	-0-	225	1	107697	3	Y	-0-					-0-
01	150908	X	NO RPT	-0-	-150908	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	352811 X	136352	-0-	-216459	-0-	321	1	136031	3	Y	-0-					-0-
09	215160 X	119727	-0-	-95433	-0-	346	1	119381	3	Y	-0-					-0-
10	192417 X	113681	-0-	-78736	-0-	106	1	113574	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	163680 X	102075	-0-	-61605	-0-	104	1	101971	3	Y	-0-					-0-
12	150815 X	97798	-0-	-53017	-0-	204	1	97594	3	Y	-0-					-0-
01	136338 X	NO RPT	-0-	-136338	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	221433 X	121413	-0-	-100020	-0-	4765	1	116648	3	N	-0-					-0-
09	214290 X	78827	-0-	-135463	-0-	3962	1	74862	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	221433 X	100035	-0-	-121398	-0-	3660	1	96372	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	175140 X	84275	-0-	-90865	-0-	2971	1	81300	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
12	146258 X	78237	-0-	-68021	-0-	2411	1	75823	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
01	121427 X	NO RPT	-0-	-121427	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

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

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 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	302591 X	134138	-0-	-168453	-0-	2952	1	131186	3	Y	-0-					-0-
09	270840 X	115172	-0-	-155668	-0-	1912	1	113260	3	Y	-0-					-0-
10	239692 X	125867	-0-	-113825	-0-	3739	1	122128	3	Y	-0-					-0-
11	195510 X	112221	-0-	-83289	-0-	3503	1	108718	3	Y	-0-					-0-
12	176173 X	108356	-0-	-67817	-0-	3314	1	105042	3	Y	-0-					-0-
01	134137 X	NO RPT	-0-	-134137	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	360003 X	242671	-0-	-117332	-0-	5341	1	237330	3	Y	-0-					-0-
09	348390 X	212711	-0-	-135679	-0-	3532	1	209179	3	Y	-0-					-0-
10	350796 X	199467	-0-	-151329	-0-	5925	1	193542	3	Y	-0-					-0-
11	300690 X	177329	-0-	-123361	-0-	5535	1	171794	3	Y	-0-					-0-
12	276830 X	168740	-0-	-108090	-0-	5161	1	163579	3	Y	-0-					-0-
01	242668 X	NO RPT	-0-	-242668	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	301413 X	89552	-0-	-211861	-0-	211	1	89341	3	Y	-0-			-0-
09	291690 X	74554	-0-	-217136	-0-	215	1	74339	3	Y	-0-			-0-
10	179490 X	68306	-0-	-111184	-0-	64	1	68242	3	Y	-0-			-0-
11	129150 X	59054	-0-	-70096	-0-	60	1	58994	3	Y	-0-			-0-
12	107570 X	56250	-0-	-51320	-0-	117	1	56133	3	Y	-0-			-0-
01	89559 X	NO RPT	-0-	-89559	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

08	196478 X	73039	-0-	-123439	-0-	172	1	72867	3	Y	-0-			-0-
09	190140 X	61724	-0-	-128416	-0-	178	1	61546	3	Y	-0-			-0-
10	145514 X	58096	-0-	-87418	-0-	54	1	58042	3	Y	-0-			-0-
11	102030 X	50198	-0-	-51832	-0-	51	1	50147	3	Y	-0-			-0-
12	86707 X	47905	-0-	-38802	-0-	100	1	47805	3	Y	-0-			-0-
01	73036 X	NO RPT	-0-	-73036	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

08	716965 X	324409	-0-	-392556	-0-	324409	3			N	-0-			-0-
09	336639 X	336639	-0-	-0-	-0-	336639	3			N	-0-			-0-
10	319565 X	319565	-0-	-0-	-0-	319565	3			N	-0-			-0-
11	284497 X	284497	-0-	-0-	-0-	284497	3			N	-0-			-0-
12	278721 X	265324	-0-	-13397	-0-	265324	3			N	-0-			-0-
01	278721 X	NO RPT	-0-	-278721	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

08	232221 X	118130	-0-	-114091	-0-	278	1	117852	3	N	-0-			-0-
09	103148 X	103148	-0-	-0-	-0-	298	1	102850	3	N	-0-			-0-
10	178250 X	97623	-0-	-80627	-0-	91	1	97532	3	N	-0-			-0-
11	147060 X	88135	-0-	-58925	-0-	90	1	88045	3	N	-0-			-0-
12	133269 X	84965	-0-	-48304	-0-	177	1	84788	3	N	-0-			-0-
01	118141 X	NO RPT	-0-	-118141	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

08	274598 X	196257	-0-	-78341	-0-	13569	1	182688	3	N	-0-			-0-
09	265740 X	165824	-0-	-99916	-0-	11709	1	154115	3	N	-0-			-0-
10	274598 X	153394	-0-	-121204	-0-	9493	1	143901	3	N	-0-			-0-
11	256710 X	134560	-0-	-122150	-0-	8164	1	126396	3	N	-0-			-0-
12	228656 X	126349	-0-	-102307	-0-	9504	1	116845	3	N	-0-			-0-
01	196261 X	NO RPT	-0-	-196261	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

08	285479 X	212346	-0-	-73133	-0-	14681	1	197665	3	Y	-0-			-0-
09	276270 X	181463	-0-	-94807	-0-	12813	1	168650	3	Y	-0-			-0-
10	285479 X	168595	-0-	-116884	-0-	10434	1	158161	3	Y	-0-			-0-
11	269460 X	150895	-0-	-118565	-0-	9155	1	141740	3	Y	-0-			-0-
12	243443 X	142308	-0-	-101135	-0-	10704	1	131604	3	Y	-0-			-0-
01	212350 X	NO RPT	-0-	-212350	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40647	-0-	40647	40647	1207	1	39438	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*11	278940 X	238293	-0-	-40647	-0-	7438	1	230855	3	N	-0-					-0-
*12	239475 X	219512	-0-	-19963	-0-	6714	1	212798	3	N	-0-					-0-
*01	239475 X	NO RPT	-0-	-239475	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	36437	-0-	36437	36437	1082	1	35355	3	N	-0-					-0-
11	256599 X	220162	-0-	-36437	-0-	6872	1	213290	3	N	-0-					-0-
*12	213621 X	205271	-0-	-8350	-0-	6278	1	198993	3	N	-0-					-0-
01	213621 X	NO RPT	-0-	-213621	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99975 X	94065	-0-	-5910	-0-	222	1	93843	3	N	-0-					-0-
09	96750 X	76845	-0-	-19905	-0-	222	1	76623	3	N	-0-					-0-
10	99975 X	69413	-0-	-30562	-0-	65	1	69348	3	N	-0-					-0-
11	59049 X	59049	-0-	-0-	-0-	60	1	58989	3	N	-0-					-0-
12	99975 X	54790	-0-	-45185	-0-	114	1	54676	3	N	-0-					-0-
01	94054 X	NO RPT	-0-	-94054	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 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	180730 X	107557	-0-	-73173	-0-	107557	3			N	-0-					-0-
09	174900 X	90259	-0-	-84641	-0-	90259	3			N	-0-					-0-
10	180730 X	81541	-0-	-99189	-0-	81541	3			N	-0-					-0-
11	174900 X	76932	-0-	-97968	-0-	76932	3			N	-0-					-0-
12	73226 X	73226	-0-	-0-	-0-	73226	3			N	-0-					-0-
01	107570 X	NO RPT	-0-	-107570	-0-					N	NO RPT					-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102005 X	102005	-0-	-0-	-0-	102004	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	DELQ PR	196736	-0-	196736	196736	1200	1	195462	2	N	67	67	8			-0-
						74	9									
10	DELQ PR	145544	-0-	145544	342280	1400	1	144123	2	N	19	19	8			-0-
						21	9									
11	458175 X	115895	-0-	-342280	-0-	976	1	114910	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
12	210769 X	89485	-0-	-121284	-0-	366	1	89094	2	N	23	23	8			-0-
						25	9									
01	203298 X	NO RPT	-0-	-203298	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126542 X	98060	-0-	-28482	-0-	231	1	97829	3	N	-0-					-0-
09	122460 X	80210	-0-	-42250	-0-	232	1	79978	3	N	-0-					-0-
10	126542 X	73173	-0-	-53369	-0-	69	1	73104	3	N	-0-					-0-
11	122460 X	63827	-0-	-58633	-0-	65	1	63762	3	N	-0-					-0-
12	119846 X	59904	-0-	-59942	-0-	125	1	59779	3	N	-0-					-0-
01	98053 X	NO RPT	-0-	-98053	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

08	389921 X	189009	-0-	-200912	-0-	189009	3			Y	-0-					-0-
09	201360 X	156133	-0-	-45227	-0-	156133	3			Y	-0-					-0-
10	208072 X	137343	-0-	-70729	-0-	137343	3			Y	-0-					-0-
11	201360 X	114161	-0-	-87199	-0-	114161	3			Y	-0-					-0-
12	208072 X	102979	-0-	-105093	-0-	102979	3			Y	-0-					-0-
01	161324 X	NO RPT	-0-	-161324	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

08	0	225369	-0-	225369	979249	15582	1	209787	3	Y	-0-					-0-
09	1173296 X	194047	-0-	-979249	-0-	13702	1	180345	3	Y	-0-					-0-
10	301692 X	180281	-0-	-121411	-0-	11158	1	169123	3	Y	-0-					-0-
11	291960 X	158432	-0-	-133528	-0-	9612	1	148820	3	Y	-0-					-0-
12	301692 X	150589	-0-	-151103	-0-	11327	1	139262	3	Y	-0-					-0-
01	301692 X	NO RPT	-0-	-301692	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

08	173609 X	173609	-0-	-0-	-0-	409	1	173200	3	N	-0-					-0-
09	146733 X	146733	-0-	-0-	-0-	424	1	146307	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	138136 X	134034	-0-	-4102	-0-	125	1	133908	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	133680 X	114701	-0-	-18979	-0-	117	1	114583	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*12	138136 X	104729	-0-	-33407	-0-	218	1	104510	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	138136 X	NO RPT	-0-	-138136	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

08	234289 X	234289	-0-	-0-	-0-	552	1	233736	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	207750 X	195566	-0-	-12184	-0-	565	1	194999	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	214675 X	153522	-0-	-61153	-0-	144	1	153377	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	207750 X	153292	-0-	-54458	-0-	157	1	153134	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*12	214675 X	145548	-0-	-69127	-0-	303	1	145244	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	214675 X	NO RPT	-0-	-214675	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

08	0	156339	-0-	156339	730924	10809	1	145530	3	Y	-0-					-0-
09	0	139567	-0-	139567	870491	9855	1	129712	3	Y	-0-					-0-
10	996865 X	126374	-0-	-870491	-0-	7821	1	118553	3	Y	-0-					-0-
11	211980 X	109475	-0-	-102505	-0-	6642	1	102833	3	Y	-0-					-0-
12	219046 X	100688	-0-	-118358	-0-	7574	1	93114	3	Y	-0-					-0-
01	219046 X	NO RPT	-0-	-219046	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	277623 X	277623	-0-	-0-	-0-	19195	1	258428	3	N	-0-					-0-
09	256770 X	242262	-0-	-14508	-0-	17106	1	225156	3	N	-0-					-0-
10	265329 X	227142	-0-	-38187	-0-	14058	1	213084	3	N	-0-					-0-
11	256770 X	202185	-0-	-54585	-0-	12267	1	189918	3	N	-0-					-0-
*12	265329 X	192761	-0-	-72568	-0-	14500	1	178261	3	N	-0-					-0-
01	265329 X	NO RPT	-0-	-265329	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10956 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-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

07	0	124419	-0-	124419	124419	124418	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	393046 X	268627	-0-	-124419	-0-	268627	3			Y	-0-					-0-
*09	257460 X	237350	-0-	-20110	-0-	237350	3			Y	-0-					-0-
*10	266042 X	218262	-0-	-47780	-0-	218262	3			Y	-0-					-0-
*11	257460 X	188816	-0-	-68644	-0-	188816	3			Y	-0-					-0-
*12	266042 X	173951	-0-	-92091	-0-	173951	3			Y	-0-					-0-
01	266042 X	NO RPT	-0-	-266042	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 10914 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-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

08	0	8753	-0-	8753	8753	193	1	8560	3	N	-0-					-0-
09	0	316160	-0-	316160	324913	5249	1	310911	3	N	-0-					-0-
10	0	360782	-0-	360782	685695	10717	1	350065	3	N	-0-					-0-
*11	993364 X	307669	-0-	-685695	-0-	9604	1	298065	3	N	-0-					-0-
*12	276079 X	276079	-0-	-0-	-0-	8444	1	267635	3	N	-0-					-0-
01	227943 X	NO RPT	-0-	-227943	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	534786	X	274301	-0-	-260485	-0-	19262	1	254700	3	Y	308	242	1	86	8	100
							339	9									
*03	330429	X	246853	-0-	-83576	-0-	18704	1	228010	3	Y	126	158	1	32	8	36
							139	9									
*04	319770	X	204337	-0-	-115433	-0-	13214	1	191027	3	Y	87	53	1	15	8	55
							96	9									
*05	330429	X	184393	-0-	-146036	-0-	12861	1	171480	3	Y	47	66	1	15	8	21
							52	9									
*06	319770	X	158039	-0-	-161731	-0-	11826	1	146183	3	Y	27	21	1	7	8	20
							30	9									
*07	330429	X	146358	-0-	-184071	-0-	10887	1	135462	3	Y	8	7	8			21
							9	9									
*08	330429	X	133729	-0-	-196700	-0-	9243	1	124451	3	Y	32	24	1	10	8	19
							35	9									
*09	319770	X	117633	-0-	-202137	-0-	8305	1	109317	3	Y	10	10	8			19
							11	9									
*10	330429	X	111873	-0-	-218556	-0-	6922	1	104926	3	Y	23	7	8			35
							25	9									
*11	319770	X	100426	-0-	-219344	-0-	6092	1	94327	3	Y	6	6	8			35
							7	9									
*12	330429	X	99409	-0-	-231020	-0-	7477	1	91922	3	Y	9	9	8			35
							10	9									
*01	330429	X	NO RPT	-0-	-330429	-0-					Y	NO RPT					35

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

*02	517934	X	276524	-0-	-241410	-0-	19418	1	256767	3	Y	308	243	1	86	8	101
							339	9									
*03	310248	X	261753	-0-	-48495	-0-	19827	1	241710	3	Y	196	201	1	50	8	46
							216	9									
*04	300240	X	217202	-0-	-83038	-0-	14046	1	203053	3	Y	94	61	1	16	8	63
							103	9									
*05	310248	X	196492	-0-	-113756	-0-	13705	1	182735	3	Y	47	73	1	15	8	22
							52	9									
*06	300240	X	168018	-0-	-132222	-0-	12573	1	155413	3	Y	29	24	1	7	8	20
							32	9									
*07	310248	X	155701	-0-	-154547	-0-	11583	1	144118	3	Y	-0-					20
*08	310248	X	142373	-0-	-167875	-0-	9842	1	132507	3	Y	22	25	1			17
							24	9									
*09	300240	X	126291	-0-	-173949	-0-	8918	1	117372	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
*10	310248	X	119629	-0-	-190619	-0-	7403	1	112209	3	Y	15					32
							17	9									
*11	300240	X	108119	-0-	-192121	-0-	6560	1	101559	3	Y	-0-					32
*12	310248	X	105246	-0-	-205002	-0-	7917	1	97329	3	Y	-0-					32
*01	310248	X	NO RPT	-0-	-310248	-0-					Y	NO RPT					32

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

08	28365	X	20712	-0-	-7653	-0-	20284	3	428	9	Y	389	392	1			38
09	27450	X	20443	-0-	-7007	-0-	19901	3	542	9	Y	493	479	1			52
10	23901	X	18367	-0-	-5534	-0-	17800	3	567	9	Y	515	501	1			66
11	22050	X	16927	-0-	-5123	-0-	16346	3	581	9	Y	528	538	1			56
*12	21762	X	16394	-0-	-5368	-0-	15831	3	563	9	Y	512	507	1			61
01	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT					61

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

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	22289	X	16082	-0-	-6207	-0-	15688	3	394	9	Y	358	361	1			35
09	22162	X	22162	-0-	-0-	-0-	21708	3	454	9	Y	413	404	1			44
10	25724	X	25724	-0-	-0-	-0-	25221	3	503	9	Y	457	442	1			59
11	18930	X	17069	-0-	-1861	-0-	16553	3	516	9	Y	469	478	1			50
*12	19158	X	16542	-0-	-2616	-0-	16041	3	501	9	Y	455	451	1			54
01	22909	X	NO RPT	-0-	-22909	-0-					Y	NO RPT					54

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

08	15035	X	13317	-0-	-1718	-0-	12419	3	898	9	N	816	747	1			226
09	14550	X	11752	-0-	-2798	-0-	10859	3	893	9	N	812	936	1			102
10	14322	X	11878	-0-	-2444	-0-	10962	3	916	9	N	833	768	1			167
11	13080	X	11432	-0-	-1648	-0-	10528	3	904	9	N	822	932	1			57
12	13330	X	11709	-0-	-1621	-0-	10777	3	932	9	N	847	780	1			124
01	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					124

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

08	13144	X	10803	-0-	-2341	-0-	10151	3	652	9	N	593	569	1			124
09	12720	X	9670	-0-	-3050	-0-	9029	3	641	9	N	583	586	1			121
10	12369	X	10401	-0-	-1968	-0-	9746	3	655	9	N	595	579	1			137
11	11670	X	9726	-0-	-1944	-0-	9075	3	651	9	N	592	568	1			161
12	11067	X	9844	-0-	-1223	-0-	9197	3	647	9	N	588	568	1			181
01	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					181

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

08	112960	X	-0-	-0-	-112960	-0-					Y	8152	8153	1			797
09	211800	X	159038	-0-	-52762	-0-	151226	3	7812	9	Y	7102	7149	1			750
10	218860	X	155764	-0-	-63096	-0-	148123	3	7641	9	Y	6946	6799	1			897
11	211800	X	154642	-0-	-57158	-0-	147171	3	7471	9	Y	6792	6967	1			722
*12	218860	X	150384	-0-	-68476	-0-	143179	3	7205	9	Y	6550	6493	1			779
01	164331	X	NO RPT	-0-	-164331	-0-					Y	NO RPT					779

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

08	219232	X	-0-	-0-	-219232	-0-					Y	8691	8743	1			850
09	212160	X	173625	-0-	-38535	-0-	165231	3	8394	9	Y	7631	7675	1			806
10	165205	X	165205	-0-	-0-	-0-	157067	3	8138	9	Y	7398	7249	1			955
11	151706	X	151706	-0-	-0-	-0-	144491	3	7215	9	Y	6559	6817	1			697
*12	149890	X	149890	-0-	-0-	-0-	143029	3	6861	9	Y	6237	6192	1			742
01	179428	X	NO RPT	-0-	-179428	-0-					Y	NO RPT					742

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

08	216724	X	86062	-0-	-130662	-0-	68847	3	17215	9	N	15650	15949	1			112
09	74795	X	74795	-0-	-0-	-0-	60451	3	14344	9	N	13040	12666	1			486
10	72633	X	68894	-0-	-3739	-0-	56158	3	12736	9	N	11578	10994	1			1070
11	70290	X	60343	-0-	-9947	-0-	50246	3	10097	9	N	9179	9326	1			923
12	72633	X	57261	-0-	-15372	-0-	47292	3	576	4	N	8539	8796	1			666
							9393	9									
01	72633	X	NO RPT	-0-	-72633	-0-					N	NO RPT					666

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	204608	X	83056	-0-	-121552	-0-	66610	3	16446	9	N	14951	15447	1			80
09	71764	X	71764	-0-	-0-	-0-	58149	3	13615	9	N	12377	12204	1			253
10	66899	X	66899	-0-	-0-	-0-	54789	3	12110	9	N	11009	10524	1			738
11	64290	X	57289	-0-	-7001	-0-	47596	3	9693	9	N	8812	8929	1			621
12	66433	X	51877	-0-	-14556	-0-	42443	3	517	4	N	8106	7999	1			728
							8917	9									
01	66433	X	NO RPT	-0-	-66433	-0-					N	NO RPT					728

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

08	589	N	338	-0-	-251	-0-	294	3	44	9	N	40					142
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	429	3	41	9	N	37					179
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	379	3	32	9	N	29	171	1			37
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	513	3	39	9	N	35					72
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	492	3	25	9	N	23					95
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	287	3	26	9	N	24	4	8			115

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

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-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

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	3069	X	1503	-0-	-1566	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1164	-0-	-1806	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1609	-0-	-933	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	1330	-0-	-282	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

08	4650	X	1151	-0-	-3499	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	1499	-0-	-3001	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	2480	-0-	-1860	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1597	-0-	-883	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 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	14477	X	7917	-0-	-6560	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	8988	-0-	-7482	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	12454	-0-	-4565	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11562	-0-	-498	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
*12	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	20467	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

08	9517	X	4165	-0-	-5352	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	7401	-0-	-5139	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	7188	-0-	-5770	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
11	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
*12	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

08	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1536	-0-	-1614	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1670	-0-	-593	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1639	-0-	-1337	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

08	5115	X	4127	-0-	-988	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3668	-0-	-1282	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3288	-0-	-1703	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3497	-0-	-1333	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3374	-0-	-749	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

08	4712	X	3538	-0-	-1174	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3091	-0-	-1379	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2570	-0-	-1553	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2751	-0-	-1149	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3105	-0-	-708	-0-	3104	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSUIT OIL & GAS, LLC 683415
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

08	398226	X	282260	-0-	-115966	-0-	282260	3			N	-0-					-0-
09	370920	X	249993	-0-	-120927	-0-	249993	3			N	-0-					-0-
10	355043	X	236960	-0-	-118083	-0-	236960	3			N	-0-					-0-
11	321000	X	211189	-0-	-109811	-0-	2057	1	209132	3	N	-0-					-0-
12	310372	X	203566	-0-	-106806	-0-	3810	1	199756	3	N	-0-					-0-
01	282255	X	184476	-0-	-97779	-0-	717	1	183759	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 683415
BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 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	411091	X	203801	-0-	-207290	-0-	623	1	203178	3	N	-0-					-0-
09	260940	X	185641	-0-	-75299	-0-	603	1	185038	3	N	-0-					-0-
10	269638	X	174794	-0-	-94844	-0-	623	1	174171	3	N	-0-					-0-
11	235260	X	156410	-0-	-78850	-0-	4121	1	152289	3	N	-0-					-0-
12	230330	X	148817	-0-	-81513	-0-	4224	1	144593	3	N	-0-					-0-
01	203794	X	136262	-0-	-67532	-0-	4928	1	131334	3	N	-0-					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	320	1	922	2	N	373	373	1			-0-
							410	9									
09	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	320	1	1054	2	N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	360	1	1259	2	N	369	369	1			-0-
							406	9									
11	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	240	1	903	2	N	373	373	1			-0-
							410	9									
12	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	214	1	1097	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	246	1	1093	2	N	369	369	1			-0-
							406	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5063	-0-	-6066	-0-	240	1	4001	2	Y	747	658	1			604
							822	9									
09	7950	X	6267	-0-	-1683	-0-	232	1	5046	2	Y	899	1149	1	4	6	350
							989	9									
10	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	434	1	2928	2	Y	651	680	1			321
							1687	4	716	9							
11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	420	1	2856	2	Y	867	1080	1			108
							1334	4	954	9							
12	6479	X	4907	-0-	-1572	-0-	425	1	3773	2	Y	615	684	1			39
							32	4	677	9							
01	6479	X	4579	-0-	-1900	-0-	352	1	3617	2	Y	517	437	1			119
							41	4	569	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	3489	-0-	-2277	-0-	60	1	2527	2	Y	820	689	1			663
							902	9									
09	5700	X	4057	-0-	-1643	-0-	406	1	2789	2	Y	784	1138	1	4	6	305
							862	9									
10	5890	X	4358	-0-	-1532	-0-	434	1	2041	2	Y	584	601	1			288
							1241	4	642	9							
11	5700	X	4002	-0-	-1698	-0-	420	1	1924	2	Y	690	891	1	1	8	86
							899	4	759	9							
12	4557	X	3576	-0-	-981	-0-	401	1	2518	2	Y	578	627	1			37
							21	4	636	9							
01	4371	X	3626	-0-	-745	-0-	348	1	2670	2	Y	525	441	1			121
							30	4	578	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	3396	-0-	-1533	-0-	600	1	2227	2	Y	517	473	1			417
							569	9									
09	5400	X	3073	-0-	-2327	-0-	406	1	2187	2	Y	436	681	1	2	6	170
							480	9									
10	5580	X	3310	-0-	-2270	-0-	434	1	1473	2	Y	407	376	1			201
							955	4	448	9							
11	5400	X	2851	-0-	-2549	-0-	420	1	1335	2	Y	430	577	1			54
							623	4	473	9							
12	4805	X	2531	-0-	-2274	-0-	418	1	1629	2	Y	427	454	1			27
							14	4	470	9							
01	3410	X	2740	-0-	-670	-0-	348	1	1981	2	Y	354	300	1			81
							22	4	389	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	3775	-0-	-1960	-0-	60	1	3231	2	Y	440	402	1			355
							484	9									
09	5190	X	3414	-0-	-1776	-0-	406	1	2567	2	Y	401	598	1	2	6	156
							441	9									
10	4309	X	3036	-0-	-1273	-0-	434	1	1478	2	Y	152	233	1			75
							957	4	167	9							
11	4170	X	2834	-0-	-1336	-0-	420	1	1415	2	Y	307	344	1			38
							661	4	338	9							
12	3906	X	3297	-0-	-609	-0-	411	1	2481	2	Y	349	365	1			22
							21	4	384	9							
01	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	343	1	2915	2	Y	283	240	1			65
							33	4	311	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	2620	-0-	-1534	-0-	30	1	2232	2	Y	325	311	1			262
							358	9									
09	3930	X	2104	-0-	-1826	-0-	406	1	1438	2	Y	236	405	1	1	6	92
							260	9									
10	4061	X	2296	-0-	-1765	-0-	434	1	959	2	Y	188	187	1			93
							696	4	207	9							
11	3930	X	2034	-0-	-1896	-0-	420	1	896	2	Y	273	332	1			34
							418	4	300	9							
12	3410	X	1722	-0-	-1688	-0-	434	1	1055	2	Y	204	225	1			13
							9	4	224	9							
01	2635	X	1924	-0-	-711	-0-	352	1	1347	2	Y	191	160	1			44
							15	4	210	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	6155	-0-	-2804	-0-	90	1	5278	2	Y	715	630	1			578
							787	9									
09	8400	X	6001	-0-	-2399	-0-	406	1	5140	2	Y	414	829	1	2	6	161
							455	9									
10	5301	X	5220	-0-	-81	-0-	434	1	2963	2	Y	108	216	1			53
							1704	4	119	9							
11	5970	X	4246	-0-	-1724	-0-	420	1	2547	2	Y	82	125	1			10
							1189	4	90	9							
12	6200	X	3662	-0-	-2538	-0-	434	1	3115	2	Y	79	84	1			5
							26	4	87	9							
01	6200	X	3709	-0-	-2491	-0-	352	1	3247	2	Y	66	56	1			15
							37	4	73	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	6796	-0-	-5635	-0-	60	1	5701	2	Y	941	862	1			761
							1035	9									
09	9780	X	9320	-0-	-460	-0-	406	1	7382	2	Y	1393	1605	1	7	6	542
							1532	9									
10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	434	1	5486	2	Y	987	1042	1			487
							2974	4	1086	9							
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	420	1	5167	2	Y	1265	1594	1			158
							2413	4	1392	9							
12	9641	X	8037	-0-	-1604	-0-	434	1	6412	2	Y	1034	1127	1			65
							54	4	1137	9							
01	9982	X	8059	-0-	-1923	-0-	352	1	6698	2	Y	884	746	1			203
							37	4	972	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	3164	-0-	-4307	-0-	300	1	2579	2	Y	259	285	1			208
							285	9									
09	6840	X	5404	-0-	-1436	-0-	406	1	4468	2	Y	482	500	1	2	6	188
							530	9									
10	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	434	1	3029	2	Y	309	344	1			153
							1737	4	340	9							
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	420	1	2968	2	Y	384	489	1			48
							1386	4	422	9							
12	5580	X	4634	-0-	-946	-0-	434	1	3791	2	Y	343	369	1			22
							32	4	377	9							
01	5580	X	4827	-0-	-753	-0-	352	1	4123	2	Y	277	235	1			64
							47	4	305	9							

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	4485	-0-	-2552	-0-	3885	2	600	9	Y	545	472	1			440
09	6120	X	4937	-0-	-1183	-0-	406	1	3893	2	Y	580	791	1	3	6	226
							638	9									
10	5425	X	5031	-0-	-394	-0-	434	1	2604	2	Y	427	442	1			211
							1523	4	470	9							
11	5220	X	4476	-0-	-744	-0-	420	1	2368	2	Y	529	674	1			66
							1106	4	582	9							
12	5301	X	3854	-0-	-1447	-0-	425	1	2923	2	Y	437	475	1			28
							25	4	481	9							
*01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	338	1	4227	2	Y	481	398	1			111
							48	4	529	9							

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	4458	-0-	-2424	-0-	3885	2	573	9	Y	521	494	1			421
09	6270	X	4777	-0-	-1493	-0-	406	1	3733	2	Y	580	772	1	3	6	225
							638	9					1	8			
10	5363	X	5198	-0-	-165	-0-	434	1	2688	2	Y	464	460	1			229
							1566	4	510	9							
11	5160	X	4857	-0-	-303	-0-	420	1	2598	2	Y	569	727	1			71
							1213	4	626	9							
12	5177	X	4580	-0-	-597	-0-	425	1	3588	2	Y	488	528	1			31
							30	4	537	9							
01	5208	X	4475	-0-	-733	-0-	322	1	3723	2	Y	353	303	1			81
							42	4	388	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	5845	-0-	-2587	-0-	600	1	4641	2	Y	549	782	1			443
							604	9									
09	7740	X	6385	-0-	-1355	-0-	406	1	5145	2	Y	758	902	1	4	6	295
							834	9									
10	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	434	1	3538	2	Y	547	572	1			270
							1993	4	602	9							
11	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	420	1	3367	2	Y	690	874	1			86
							1572	4	759	9							
12	6603	X	5541	-0-	-1062	-0-	434	1	4381	2	Y	626	672	1			40
							37	4	689	9							
01	6603	X	5451	-0-	-1152	-0-	324	1	4591	2	Y	440	379	1			101
							52	4	484	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3496	-0-	-1402	-0-	60	1	2968	2	Y	425	381	1			342
							468	9									
09	4620	X	3969	-0-	-651	-0-	406	1	3094	2	Y	426	600	1	2	6	166
							469	9									
10	4557	X	3961	-0-	-596	-0-	434	1	2034	2	Y	233	284	1			115
							1237	4	256	9							
11	4410	X	2998	-0-	-1412	-0-	420	1	1681	2	Y	102	204	1			13
							785	4	112	9							
12	4092	X	2224	-0-	-1868	-0-	434	1	1655	2	Y	110	116	1			7
							14	4	121	9							
01	4092	X	2820	-0-	-1272	-0-	338	1	2345	2	Y	101	85	1			23
							26	4	111	9							

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

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

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	N	1163	-0-	-1837	6929	2	1	1161	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2220	-0-	-780	6149	19	1	2201	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2024	-0-	-1076	5073	18	1	2005	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	3000	N	1908	-0-	-1092	3981	9	1	1899	2	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-

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	22881	X	4747	-0-	-18134	-0-	7	1	4740	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	5713	-0-	-107	-0-	48	1	5665	2	Y	-0-					-0-
10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	52	1	5784	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9510	X	4673	-0-	-4837	-0-	23	1	4650	2	Y	-0-					-0-
12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	213478	-0-	213478	2233895	775	1	212094	2	N	5	5	8			13
							603	4	6	9							
09	0	W	192691	-0-	192691	2426586	750	1	191878	2	N	3	3	8			13
							60	4	3	9							
10	2612222	X	185636	-0-	-2426586	-0-	775	1	184798	2	N	1	1	8			13
							62	4	1	9							
11	241620	X	167922	-0-	-73698	-0-	750	1	167109	2	N	3	3	8			13
							60	4	3	9							
12	228346	X	NO RPT	-0-	-228346	-0-					N	NO RPT					13
01	208076	X	NO RPT	-0-	-208076	-0-					N	NO RPT					13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

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	428880	X	NO RPT	-0-	-428880	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	66	1	7681	3	Y	1	1	1			-0-
							7	4	1	9							
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	69	1	7573	3	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							
10	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	77	1	7987	3	Y	3	3	1			-0-
							2	4	3	9							
11	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	73	1	7000	3	Y	7	6	1			1
							1	4	8	9							
*12	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	88	1	7670	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
*01	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	85	1	7090	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

*07	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	85	1	9976	2	N	-0-					-0-
							135	3									
*08	11284	X	4930	-0-	-6354	-0-	36	1	4837	2	N	-0-					-0-
							57	3									
*09	10920	X	4726	-0-	-6194	-0-	40	1	4686	2	N	-0-					-0-
*10	11284	X	4683	-0-	-6601	-0-	44	1	4639	2	N	-0-					-0-
*11	10590	X	4350	-0-	-6240	-0-	38	1	4312	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	4381	-0-	-5787	-0-	36	1	4345	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	38	1	4330	2	N	-0-					-0-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

08	279	N	182	-0-	-97	-0-	150	1	32	4	Y	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	382	1	560	4	Y	459	318	1			141
							505	9									
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	506	1	153	4	Y	232	223	1			150
							255	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	292	1	105	3	Y	397	431	1			116
							357	4	437	9							
12	1488	N	52	-0-	-1436	-0-	35	1	4	3	Y	5	100	1			21
							7	4	6	9							
01	899	N	582	-0-	-317	-0-	228	1	37	3	Y	207	49	1			179
							89	4	228	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	7826	-0-	-1009	-0-	621	1	7205	2	Y	-0-	42	1	8	7	-0-
09	8550	X	7418	-0-	-1132	-0-	522	1	6896	2	Y	-0-					-0-
10	8835	X	7563	-0-	-1272	-0-	466	1	7097	2	Y	-0-					-0-
11	8550	X	7335	-0-	-1215	-0-	458	1	6877	2	Y	-0-					-0-
12	8091	X	6613	-0-	-1478	-0-	480	1	6133	2	Y	-0-					-0-
01	7812	X	7083	-0-	-729	-0-	481	1	6602	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

08	270	X	270	-0-	-0-	-0-	3	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	230	X	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	149	1	1733	2	Y	-0-	42	1	8	7	-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	87	1	1151	2	Y	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	114	1	1742	2	Y	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	132	1	1983	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	88	1	1121	2	Y	-0-					-0-
*01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	153	1	2096	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

*07	9672	X	7129	-0-	-2543	-0-	59	1	6976	2	N	-0-					-0-
							94	3									
*08	9672	X	7334	-0-	-2338	-0-	54	1	7196	2	N	-0-					-0-
							84	3									
*09	9600	X	8985	-0-	-615	-0-	76	1	8909	2	N	-0-					-0-
*10	9920	X	8826	-0-	-1094	-0-	82	1	8744	2	N	-0-					-0-
*11	9600	X	7865	-0-	-1735	-0-	70	1	7795	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	8353	-0-	-947	-0-	68	1	8285	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	8233	-0-	-1067	-0-	72	1	8161	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

*07	7223	X	6074	-0-	-1149	-0-	50	1	5944	2	N	-0-					-0-
							80	3									
*08	7223	X	5573	-0-	-1650	-0-	41	1	5468	2	N	-0-					-0-
							64	3									
*09	7500	X	5408	-0-	-2092	-0-	45	1	5363	2	N	-0-					-0-
*10	7750	X	6612	-0-	-1138	-0-	62	1	6550	2	N	-0-					-0-
*11	7500	X	5439	-0-	-2061	-0-	48	1	5391	2	N	-0-					-0-
*12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	53	1	6387	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6032	-0-	-540	-0-	53	1	5979	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439 X	8389	-0-	-3050	-0-	73	1	8310	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	11070 X	7608	-0-	-3462	-0-	68	1	7537	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	9424 X	7985	-0-	-1439	-0-	77	1	7906	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	8190 X	5664	-0-	-2526	-0-	59	1	5605	3	Y	-0-					-0-
*12	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	96	1	8350	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	8401 X	6828	-0-	-1573	-0-	81	1	6746	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

*07	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	44	1	5202	2	N	-0-					-0-
						71	3									
*08	5859 X	5027	-0-	-832	-0-	37	1	4932	2	N	-0-					-0-
						58	3									
*09	5670 X	4795	-0-	-875	-0-	40	1	4755	2	N	-0-					-0-
*10	5859 X	4754	-0-	-1105	-0-	44	1	4710	2	N	-0-					-0-
*11	5550 X	4530	-0-	-1020	-0-	40	1	4490	2	N	-0-					-0-
12	5301 X	4509	-0-	-792	-0-	37	1	4472	2	N	-0-					-0-
01	5022 X	4406	-0-	-616	-0-	38	1	4368	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

*07	8091 X	7034	-0-	-1057	-0-	58	1	6883	2	N	-0-					-0-
						93	3									
*08	7719 X	5330	-0-	-2389	-0-	39	1	5230	2	N	-0-					-0-
						61	3									
*09	7380 X	5449	-0-	-1931	-0-	46	1	5403	2	N	-0-					-0-
*10	7440 X	251	-0-	-7189	-0-	2	1	249	2	N	-0-					-0-
*11	7200 X	484	-0-	-6716	-0-	4	1	480	2	N	-0-					-0-
12	7006 X	198	-0-	-6808	-0-	2	1	196	2	N	-0-					-0-
01	5642 X	307	-0-	-5335	-0-	3	1	304	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	130	1	1511	2	Y	-0-	42	1	8	7	-0-
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	101	1	1333	2	Y	-0-					-0-
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	94	1	1435	2	Y	-0-					-0-
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	97	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	106	1	1359	2	Y	-0-					-0-
*01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	115	1	1575	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	19	1	2152	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	18	1	2033	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	20	1	2090	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	21	1	1955	3	Y	-0-					-0-
*12	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	23	1	2003	3	Y	-0-					-0-
*01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	24	1	1998	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

*07	9486 X	7670	-0-	-1816	-0-	64	1	7505	2	N	-0-					-0-
						101	3									
*08	8959 X	5268	-0-	-3691	-0-	39	1	5168	2	N	-0-					-0-
						61	3									
*09	8250 X	4851	-0-	-3399	-0-	41	1	4810	2	N	-0-					-0-
*10	8277 X	1738	-0-	-6539	-0-	16	1	1722	2	N	-0-					-0-
*11	8010 X	7509	-0-	-501	-0-	66	1	7443	2	N	-0-					-0-
12	7657 X	5240	-0-	-2417	-0-	43	1	5197	2	N	-0-					-0-
01	5270 X	3090	-0-	-2180	-0-	27	1	3063	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

*07	8308 X	7347	-0-	-961	-0-	61	1	7189	2	N	-0-					-0-
						97	3									
*08	7936 X	7192	-0-	-744	-0-	53	1	7056	2	N	-0-					-0-
						83	3									
*09	7680 X	6559	-0-	-1121	-0-	55	1	6504	2	N	-0-					-0-
*10	7936 X	1218	-0-	-6718	-0-	11	1	1207	2	N	-0-					-0-
*11	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	79	1	8911	2	N	-0-					-0-
*12	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	72	1	8671	2	N	-0-					-0-
01	7192 X	6125	-0-	-1067	-0-	53	1	6072	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

08	4464 X	3379	-0-	-1085	-0-	29	1	3347	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	3870 X	3101	-0-	-769	-0-	28	1	3072	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	3968 X	2961	-0-	-1007	-0-	28	1	2932	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	3840 X	2634	-0-	-1206	-0-	27	1	2606	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	3379 X	2587	-0-	-792	-0-	29	1	2557	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	3379 X	2463	-0-	-916	-0-	29	1	2434	3	Y	-0-					-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

08	3472 X	3087	-0-	-385	-0-	26	1	3058	3	N	-0-					-0-
						3	4									
09	3570 X	3149	-0-	-421	-0-	28	1	3119	3	N	-0-					-0-
						2	4									
10	3689 X	3147	-0-	-542	-0-	30	1	3116	3	N	-0-					-0-
						1	4									
11	3570 X	2907	-0-	-663	-0-	31	1	2876	3	N	-0-					-0-
12	3255 X	2878	-0-	-377	-0-	33	1	2845	3	N	-0-					-0-
01	3255 X	3039	-0-	-216	-0-	36	1	3003	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6138	X	4869	-0-	-1269	-0-	40	1	4764	2	N	-0-					-0-
							65	3									
*08	6138	X	3679	-0-	-2459	-0-	27	1	3610	2	N	-0-					-0-
							42	3									
*09	5940	X	3054	-0-	-2886	-0-	26	1	3028	2	N	-0-					-0-
*10	5828	X	3054	-0-	-2774	-0-	28	1	3026	2	N	-0-					-0-
*11	5250	X	2710	-0-	-2540	-0-	24	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	2816	-0-	-2051	-0-	23	1	2793	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2621	-0-	-1068	-0-	23	1	2598	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*07	9734	X	7676	-0-	-2058	-0-	64	1	7511	2	N	-0-					1
							101	3									
*08	9207	X	7216	-0-	-1991	-0-	53	1	7080	2	N	-0-					1
							83	3									
*09	8520	X	5690	-0-	-2830	-0-	48	1	5642	2	N	-0-					1
*10	8494	X	5172	-0-	-3322	-0-	48	1	5124	2	N	-0-					1
*11	7650	X	5764	-0-	-1886	-0-	51	1	5713	2	N	-0-					1
12	7657	X	6169	-0-	-1488	-0-	50	1	6119	2	N	-0-					1
01	7223	X	4229	-0-	-2994	-0-	37	1	4192	2	N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	46	1	5367	3	Y	10	9	1			1
							5	4	11	9							
09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	47	1	5160	3	Y	13	12	1			2
							2	4	14	9							
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	54	1	5587	3	Y	3	5	1			-0-
							2	4	3	9							
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	52	1	5041	3	Y	24	22	1			2
							1	4	26	9							
*12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	59	1	5103	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	62	1	5163	3	Y	21	21	1			2
							23	9									

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	60	1	6963	3	Y	7	13	1			-0-
							6	4	8	9							
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	51	1	5592	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	60	1	6253	3	Y	179	160	1			19
							2	4	197	9							
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	73	1	6957	3	Y	63	76	1			6
							1	4	69	9							
*12	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	61	1	5315	3	Y	9	14	1			1
							1	4	10	9							
*01	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	71	1	5936	3	Y	98	90	1			9
							1	4	108	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	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	14	1	1614	3	Y	135	160	1			8
							1	4	149	9							
09	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	14	1	1596	3	Y	49	51	1			6
							1	4	54	9							
10	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	15	1	1575	3	Y	160	149	1			17
							1	4	176	9							
11	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	15	1	1421	3	Y	124	129	1			12
							136	9									
*12	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	17	1	1511	3	Y	84	89	1			7
							1	4	92	9							
*01	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	18	1	1500	3	Y	25	30	1			2
							28	9									

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

*07	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	93	1	10911	2	N	-0-					-0-
							147	3									
*08	10602	X	9911	-0-	-691	-0-	73	1	9724	2	N	-0-					-0-
							114	3									
*09	10890	X	9204	-0-	-1686	-0-	77	1	9127	2	N	-0-					-0-
*10	11253	X	7221	-0-	-4032	-0-	67	1	7154	2	N	-0-					-0-
*11	10890	X	6882	-0-	-4008	-0-	61	1	6821	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	7867	-0-	-3262	-0-	64	1	7803	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9249	-0-	-640	-0-	81	1	9168	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

*07	28520	X	21639	-0-	-6881	-0-	180	1	21173	2	N	-0-					-0-
							286	3									
*08	26815	X	19186	-0-	-7629	-0-	141	1	18825	2	N	-0-					-0-
							220	3									
*09	24930	X	17633	-0-	-7297	-0-	148	1	17485	2	N	-0-					-0-
*10	24645	X	17788	-0-	-6857	-0-	166	1	17622	2	N	-0-					-0-
*11	22320	X	15962	-0-	-6358	-0-	141	1	15821	2	N	-0-					-0-
12	21576	X	14782	-0-	-6794	-0-	121	1	14661	2	N	-0-					-0-
01	19158	X	14283	-0-	-4875	-0-	125	1	14158	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

08	10447	X	10010	-0-	-437	-0-	513	1	9232	3	Y	234	190	1			122
							8	4	257	9							
09	9810	X	9649	-0-	-161	-0-	507	1	8787	3	Y	310	286	1			146
							14	4	341	9							
10	10106	X	9683	-0-	-423	-0-	545	1	9009	3	Y	105	202	1			49
							13	4	116	9							
11	9690	X	9063	-0-	-627	-0-	495	1	8337	3	Y	198	154	1			93
							13	4	218	9							
*12	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	591	1	9671	3	Y	175	197	1			71
							12	4	193	9							
01	10013	X	9677	-0-	-336	-0-	590	1	8866	3	Y	190	193	1			68
							12	4	209	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	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	487	1	8766	3	Y	234	190	1			122
							8	4	257	9							
09	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	518	1	8964	3	Y	368	317	1			173
							14	4	405	9							
10	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	516	1	8543	3	Y	71	211	1			33
							13	4	78	9							
11	9210	X	7116	-0-	-2094	-0-	381	1	6427	3	Y	271	177	1			127
							10	4	298	9							
12	10230	X	9316	-0-	-914	-0-	524	1	8577	3	Y	185	237	1			75
							11	4	204	9							
01	10230	X	8037	-0-	-2193	-0-	488	1	7330	3	Y	190	197	1			68
							10	4	209	9							

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

*07	34193	X	18764	-0-	-15429	-0-	156	1	18360	2	N	-0-					-0-
							248	3									
*08	34193	X	33928	-0-	-265	-0-	249	1	33290	2	N	-0-					-0-
							389	3									
*09	33090	X	27238	-0-	-5852	-0-	229	1	27009	2	N	-0-					-0-
*10	31372	X	23988	-0-	-7384	-0-	224	1	23764	2	N	-0-					-0-
*11	32820	X	20736	-0-	-12084	-0-	183	1	20553	2	N	-0-					-0-
12	33914	X	18407	-0-	-15507	-0-	151	1	18256	2	N	-0-					-0-
01	33914	X	17433	-0-	-16481	-0-	152	1	17281	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

*07	102152	X	102152	-0-	-0-	-0-	848	1	99954	2	N	-0-					-0-
							1350	3									
*08	59766	X	59766	-0-	-0-	-0-	439	1	58642	2	N	-0-					-0-
							685	3									
*09	44625	X	44625	-0-	-0-	-0-	375	1	44250	2	N	-0-					-0-
*10	36994	X	36994	-0-	-0-	-0-	345	1	36649	2	N	-0-					-0-
*11	31839	X	31839	-0-	-0-	-0-	281	1	31558	2	N	-0-					-0-
*12	29445	X	29445	-0-	-0-	-0-	241	1	29204	2	N	-0-					-0-
*01	27374	X	27374	-0-	-0-	-0-	239	1	27135	2	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

08	7812	X	5577	-0-	-2235	-0-	945	1	4472	3	Y	137	126	1			47
							9	4	151	9							
09	7440	X	6729	-0-	-711	-0-	1157	1	5405	3	Y	137	122	1			62
							16	4	151	9							
10	7688	X	5919	-0-	-1769	-0-	1175	1	4588	3	Y	118	110	1			70
							26	4	130	9							
11	6570	X	5919	-0-	-651	-0-	1236	1	4563	3	Y	99	127	1			42
							11	4	109	9							
12	6944	X	6504	-0-	-440	-0-	1261	1	5091	3	Y	122	129	1			35
							18	4	134	9							
*01	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1382	1	5420	3	Y	137	113	1			59
							15	4	151	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	2480	X	2077	-0-	-403	-0-	165	1	1912	2	Y	-0-					-0-
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	161	1	2128	2	Y	-0-					-0-
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	138	1	2105	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2236	-0-	-164	-0-	140	1	2096	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2164	-0-	-316	-0-	157	1	2007	2	Y	-0-					-0-
*01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	164	1	2254	2	Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	9	1			1
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	7	6	1			2
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	19	18	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	16	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	17	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

08	9889	X	7763	-0-	-2126	-0-	1323	1	6269	3	Y	143	145	1			49
							14	4	157	9							
09	7770	X	7110	-0-	-660	-0-	1230	1	5750	3	Y	102	105	1			46
							18	4	112	9							
10	7750	X	5367	-0-	-2383	-0-	1064	1	4152	3	Y	116	94	1			68
							23	4	128	9							
11	7500	X	3413	-0-	-4087	-0-	702	1	2594	3	Y	100	126	1			42
							7	4	110	9							
12	7750	X	6209	-0-	-1541	-0-	1210	1	4887	3	Y	85	103	1			24
							18	4	94	9							
01	7750	X	7266	-0-	-484	-0-	1451	1	5687	3	Y	103	83	1			44
							15	4	113	9							

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	270	1	4851	3	Y	525	562	1			273
							4	4	578	9							
09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	269	1	4648	3	Y	390	479	1			184
							7	4	429	9							
10	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	274	1	4532	3	Y	187	284	1			87
							7	4	206	9							
11	5520	X	5226	-0-	-294	-0-	266	1	4487	3	Y	424	313	1			198
							7	4	466	9							
*12	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	297	1	4863	3	Y	648	584	1			262
							6	4	713	9							
01	5704	X	5623	-0-	-81	-0-	312	1	4678	3	Y	570	629	1			203
							6	4	627	9							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

08	6138	X	5155	-0-	-983	-0-	254	1	4571	3	Y	296	397	1			154
							4	4	326	9							
09	5940	X	4467	-0-	-1473	-0-	225	1	3895	3	Y	310	318	1			146
							6	4	341	9							
10	6138	X	4954	-0-	-1184	-0-	260	1	4292	3	Y	360	338	1			168
							6	4	396	9							
11	5520	X	4620	-0-	-900	-0-	230	1	3882	3	Y	456	411	1			213
							6	4	502	9							
12	5704	X	4878	-0-	-826	-0-	259	1	4228	3	Y	351	422	1			142
							5	4	386	9							
01	5146	X	4383	-0-	-763	-0-	247	1	3712	3	Y	381	387	1			136
							5	4	419	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
*07	10044 X	8862	-0-	-1182	-0-	74	1	8670	2	N	-0-					-0-
						118	3									
*08	9951 X	8729	-0-	-1222	-0-	64	1	8565	2	N	-0-					-0-
						100	3									
*09	9630 X	8853	-0-	-777	-0-	74	1	8779	2	N	-0-					-0-
*10	9951 X	8678	-0-	-1273	-0-	81	1	8597	2	N	-0-					-0-
*11	9480 X	8460	-0-	-1020	-0-	75	1	8385	2	N	-0-					-0-
12	9176 X	8533	-0-	-643	-0-	70	1	8463	2	N	-0-					-0-
01	9176 X	7612	-0-	-1564	-0-	66	1	7546	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

*07	13671 X	12379	-0-	-1292	-0-	103	1	12112	2	N	-0-					-0-
						164	3									
*08	13485 X	7753	-0-	-5732	-0-	57	1	7607	2	N	-0-					-0-
						89	3									
*09	13050 X	4475	-0-	-8575	-0-	38	1	4437	2	N	-0-					-0-
*10	13361 X	4462	-0-	-8899	-0-	42	1	4420	2	N	-0-					-0-
*11	12510 X	5039	-0-	-7471	-0-	45	1	4994	2	N	-0-					-0-
12	12338 X	5272	-0-	-7066	-0-	43	1	5229	2	N	-0-					-0-
01	7750 X	6471	-0-	-1279	-0-	57	1	6414	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

08	7068 X	5638	-0-	-1430	-0-	284	1	5105	3	Y	223	156	1			116
						4	4	245	9							
09	6840 X	6438	-0-	-402	-0-	329	1	5695	3	Y	368	311	1			173
						9	4	405	9							
10	6882 X	5966	-0-	-916	-0-	320	1	5304	3	Y	304	335	1			142
						8	4	334	9							
11	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	331	1	5590	3	Y	445	379	1			208
						9	4	490	9							
*12	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	346	1	5657	3	Y	648	594	1			262
						7	4	713	9							
01	6665 X	6541	-0-	-124	-0-	374	1	5617	3	Y	494	580	1			176
						7	4	543	9							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	169	1	36	4	Y	160	173	1			23
						176	9									
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	200	1	291	4	Y	120	106	1			37
						132	9									
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	389	1	118	4	Y	56	57	1			36
						62	9									
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	156	1	56	3	Y	105	110	1			31
						189	4	116	9							
12	651 N	325	-0-	-326	-0-	243	1	26	3	Y	10	26	1			15
						45	4	11	9							
01	558 N	402	-0-	-156	-0-	156	1	25	3	Y	145	34	1			126
						61	4	160	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	6386	X	6073	-0-	-313	-0-	304	1	5476	3	Y	262	301	1			136
							5	4	288	9							
09	6390	X	5909	-0-	-481	-0-	300	1	5196	3	Y	368	331	1			173
							8	4	405	9							
10	6603	X	6042	-0-	-561	-0-	325	1	5375	3	Y	304	335	1			142
							8	4	334	9							
11	6390	X	4580	-0-	-1810	-0-	245	1	4127	3	Y	184	240	1			86
							6	4	202	9							
12	6107	X	5803	-0-	-304	-0-	314	1	5135	3	Y	316	274	1			128
							6	4	348	9							
01	6107	X	5591	-0-	-516	-0-	322	1	4844	3	Y	380	372	1			136
							7	4	418	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	310	N	273	-0-	-37	-0-	73	1	15	4	Y	168	199	1			24
							185	9									
09	570	N	464	-0-	-106	-0-	88	1	128	4	Y	225	180	1			69
							248	9									
10	372	N	211	-0-	-161	-0-	115	1	34	4	Y	56	89	1			36
							62	9									
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	179	1	64	3	Y	230	199	1			67
							218	4	253	9							
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	239	1	25	3	Y	136	58	1			145
							44	4	150	9							
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	267	1	43	3	Y	138	163	1			120
							104	4	152	9							

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	6324	X	5852	-0-	-472	-0-	278	1	4992	3	Y	525	591	1			273
							4	4	578	9							
09	6120	X	5313	-0-	-807	-0-	270	1	4670	3	Y	333	449	1			157
							7	4	366	9							
10	6324	X	6267	-0-	-57	-0-	292	1	4834	3	Y	1031	707	1			481
							7	4	1134	9							
11	6090	X	4566	-0-	-1524	-0-	231	1	3893	3	Y	396	692	1			185
							6	4	436	9							
12	5890	X	5732	-0-	-158	-0-	309	1	5057	3	Y	327	380	1			132
							6	4	360	9							
01	6262	X	5145	-0-	-1117	-0-	295	1	4426	3	Y	380	376	1			136
							6	4	418	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	5753	-0-	-1718	-0-	271	1	4871	3	Y	552	680	1			287
							4	4	607	9							
09	7230	X	5160	-0-	-2070	-0-	261	1	4526	3	Y	333	463	1			157
							7	4	366	9							
10	7471	X	7441	-0-	-30	-0-	377	1	6242	3	Y	739	551	1			345
							9	4	813	9							
11	7170	X	6045	-0-	-1125	-0-	313	1	5288	3	Y	395	555	1			185
							9	4	435	9							
12	6758	X	6354	-0-	-404	-0-	345	1	5636	3	Y	333	383	1			135
							7	4	366	9							
01	7440	X	5703	-0-	-1737	-0-	329	1	4949	3	Y	380	379	1			136
							7	4	418	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601 X	11706	-0-	-2895	-0-	97	1	11222	3	Y	344	379	1			21
						9	4	378	9							
09	13620 X	9475	-0-	-4145	-0-	82	1	9122	3	Y	242	232	1			31
						5	4	266	9							
10	12679 X	10290	-0-	-2389	-0-	95	1	9831	3	Y	328	324	1			35
						3	4	361	9							
11	11760 X	11019	-0-	-741	-0-	113	1	10721	3	Y	167	185	1			17
						1	4	184	9							
12	11718 X	9356	-0-	-2362	-0-	102	1	8882	3	Y	337	327	1			27
						1	4	371	9							
*01	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	149	1	12398	3	Y	303	303	1			27
						1	4	333	9							

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

*07	24862 X	17408	-0-	-7454	-0-	144	1	17034	2	N	-0-					-0-
						230	3									
*08	24056 X	17408	-0-	-6648	-0-	128	1	17081	2	N	-0-					-0-
						199	3									
*09	22320 X	17543	-0-	-4777	-0-	148	1	17395	2	N	-0-					-0-
*10	20801 X	18439	-0-	-2362	-0-	172	1	18267	2	N	-0-					-0-
*11	20130 X	7662	-0-	-12468	-0-	68	1	7594	2	N	-0-					-0-
*12	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	156	1	18927	2	N	-0-					-0-
*01	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	165	1	18708	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

*07	39721 X	39721	-0-	-0-	-0-	330	1	38866	2	N	-0-					-0-
						525	3									
*08	40269 X	33815	-0-	-6454	-0-	248	1	33179	2	N	-0-					-0-
						388	3									
*09	38970 X	36049	-0-	-2921	-0-	303	1	35746	2	N	-0-					-0-
10	40269 X	21	-0-	-40248	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	38340 X	-0-	-0-	-38340	-0-					N	-0-					-0-
12	39618 X	9	-0-	-39609	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	37355 X	7	-0-	-37348	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

08	19716 X	13509	-0-	-6207	-0-	113	1	13038	3	Y	315	343	1			19
						11	4	347	9							
09	19080 X	14173	-0-	-4907	-0-	125	1	13804	3	Y	216	208	1			27
						6	4	238	9							
10	17515 X	11862	-0-	-5653	-0-	110	1	11406	3	Y	312	306	1			33
						3	4	343	9							
11	16230 X	13485	-0-	-2745	-0-	136	1	12995	3	Y	320	321	1			32
						2	4	352	9							
12	14632 X	11765	-0-	-2867	-0-	130	1	11337	3	Y	270	280	1			22
						1	4	297	9							
01	14632 X	11262	-0-	-3370	-0-	131	1	10934	3	Y	178	184	1			16
						1	4	196	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14973 X	12964	-0-	-2009	-0-	106	1	12217	3	Y	574	677	1			35
						10	4	631	9							
09	14160 X	12104	-0-	-2056	-0-	102	1	11253	3	Y	676	625	1			86
						5	4	744	9							
10	14632 X	12330	-0-	-2302	-0-	109	1	11356	3	Y	783	786	1			83
						4	4	861	9							
11	14160 X	12404	-0-	-1756	-0-	120	1	11412	3	Y	792	796	1			79
						1	4	871	9							
12	13206 X	12426	-0-	-780	-0-	131	1	11401	3	Y	812	826	1			65
						1	4	893	9							
01	12958 X	11936	-0-	-1022	-0-	132	1	10954	3	Y	772	769	1			68
						1	4	849	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

*07	41664 X	36709	-0-	-4955	-0-	305	1	35919	2	N	-0-					-0-
						485	3									
*08	42284 X	36003	-0-	-6281	-0-	265	1	35325	2	N	-0-					-0-
						413	3									
*09	40920 X	39995	-0-	-925	-0-	336	1	39659	2	N	-0-					-0-
*10	42284 X	37174	-0-	-5110	-0-	347	1	36827	2	N	-0-					-0-
*11	45274 X	45274	-0-	-0-	-0-	400	1	44874	2	N	-0-					-0-
*12	47147 X	47147	-0-	-0-	-0-	386	1	46761	2	N	-0-					-0-
*01	47142 X	47142	-0-	-0-	-0-	412	1	46730	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

*07	48174 X	42198	-0-	-5976	-0-	350	1	41291	2	N	-0-					-0-
						557	3									
*08	47089 X	18789	-0-	-28300	-0-	138	1	18435	2	N	-0-					-0-
						216	3									
09	45540 X	99	-0-	-45441	-0-	1	1	98	2	N	-0-					-0-
10	47058 X	16	-0-	-47042	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	43410 X	-0-	-0-	-43410	-0-					N	-0-					-0-
12	42067 X	-0-	-0-	-42067	-0-					N	-0-					-0-
01	18786 X	291	-0-	-18495	-0-	3	1	288	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

*07	78554 X	53970	-0-	-24584	-0-	448	1	52809	2	N	-0-					-0-
						713	3									
*08	77376 X	69502	-0-	-7874	-0-	511	1	68195	2	N	-0-					-0-
						796	3									
*09	74790 X	68857	-0-	-5933	-0-	579	1	68278	2	N	-0-					-0-
*10	77283 X	69819	-0-	-7464	-0-	651	1	69168	2	N	-0-					-0-
*11	71010 X	66220	-0-	-4790	-0-	585	1	65635	2	N	-0-					-0-
12	71331 X	66943	-0-	-4388	-0-	548	1	66395	2	N	-0-					-0-
01	71331 X	67694	-0-	-3637	-0-	591	1	67103	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	64232	X	51905	-0-	-12327	-0-	431	1	50788	2	N	-0-					-0-
							686	3									
*08	60171	X	49835	-0-	-10336	-0-	366	1	48898	2	N	-0-					-0-
							571	3									
*09	55980	X	49186	-0-	-6794	-0-	414	1	48772	2	N	-0-					-0-
*10	56017	X	50400	-0-	-5617	-0-	470	1	49930	2	N	-0-					-0-
*11	51780	X	48607	-0-	-3173	-0-	430	1	48177	2	N	-0-					-0-
12	51739	X	44203	-0-	-7536	-0-	362	1	43841	2	N	-0-					-0-
01	50964	X	48156	-0-	-2808	-0-	421	1	47735	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60698	X	52473	-0-	-8225	-0-	436	1	51344	2	N	-0-					-0-
							693	3									
*08	58063	X	49012	-0-	-9051	-0-	360	1	48091	2	N	-0-					-0-
							561	3									
*09	55170	X	47513	-0-	-7657	-0-	400	1	47113	2	N	-0-					-0-
*10	57009	X	30942	-0-	-26067	-0-	289	1	30653	2	N	-0-					-0-
*11	51600	X	35174	-0-	-16426	-0-	311	1	34863	2	N	-0-					-0-
12	52328	X	34126	-0-	-18202	-0-	279	1	33847	2	N	-0-					-0-
01	49228	X	34292	-0-	-14936	-0-	299	1	33993	2	N	-0-					-0-

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	8773	X	8479	-0-	-294	-0-	434	1	7800	3	Y	217	137	1			113
							6	4	239	9							
09	8490	X	8054	-0-	-436	-0-	420	1	7281	3	Y	310	277	1			146
							12	4	341	9							
10	8773	X	8395	-0-	-378	-0-	459	1	7593	3	Y	302	307	1			141
							11	4	332	9							
11	8220	X	7498	-0-	-722	-0-	391	1	6606	3	Y	445	378	1			208
							11	4	490	9							
*12	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	471	1	7706	3	Y	648	594	1			262
							10	4	713	9							
01	8494	X	7399	-0-	-1095	-0-	435	1	6536	3	Y	381	507	1			136
							9	4	419	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
*07	930	N	753	-0-	-177	-0-	6	1	737	2	N	-0-					-0-
							10	3									
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	7	1	920	2	N	-0-					-0-
							11	3									
*09	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	9	1	1018	2	N	-0-					-0-
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	9	1	991	2	N	-0-					-0-
*11	900	N	781	-0-	-119	-0-	7	1	774	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	619	-0-	-435	-0-	5	1	614	2	N	-0-					-0-
01	992	N	960	-0-	-32	-0-	8	1	952	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 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	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	131	1	15105	3	Y	10	10	1			1
							12	4	11	9							
09	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	118	1	13089	3	Y	-0-	1	1			-0-
							6	4									
10	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	134	1	13860	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	159	1	15134	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	165	1	14375	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	154	1	12796	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

*07	25234	X	13174	-0-	-12060	-0-	109	1	12891	2	N	-0-					-0-
							174	3									
*08	24118	X	9520	-0-	-14598	-0-	70	1	9341	2	N	-0-					-0-
							109	3									
*09	22320	X	9458	-0-	-12862	-0-	80	1	9378	2	N	-0-					-0-
*10	23064	X	8982	-0-	-14082	-0-	84	1	8898	2	N	-0-					-0-
*11	22320	X	7977	-0-	-14343	-0-	71	1	7906	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	8519	-0-	-4625	-0-	70	1	8449	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	8362	-0-	-1434	-0-	73	1	8289	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

*07	61225	X	53741	-0-	-7484	-0-	446	1	52585	2	N	-0-					-0-
							710	3									
*08	60233	X	42907	-0-	-17326	-0-	315	1	42100	2	N	-0-					-0-
							492	3									
*09	58290	X	57688	-0-	-602	-0-	485	1	57203	2	N	-0-					-0-
*10	60233	X	54058	-0-	-6175	-0-	504	1	53554	2	N	-0-					-0-
*11	55140	X	53594	-0-	-1546	-0-	474	1	53120	2	N	-0-					-0-
12	59768	X	53903	-0-	-5865	-0-	441	1	53462	2	N	-0-					-0-
01	59768	X	52432	-0-	-7336	-0-	458	1	51974	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

*07	72075	X	64484	-0-	-7591	-0-	535	1	63097	2	N	-0-					-0-
							852	3									
*08	70587	X	61561	-0-	-9026	-0-	452	1	60404	2	N	-0-					-0-
							705	3									
*09	67770	X	65884	-0-	-1886	-0-	554	1	65330	2	N	-0-					-0-
*10	70029	X	64347	-0-	-5682	-0-	600	1	63747	2	N	-0-					-0-
*11	64530	X	62118	-0-	-2412	-0-	549	1	61569	2	N	-0-					-0-
12	68262	X	62947	-0-	-5315	-0-	515	1	62432	2	N	-0-					-0-
01	68262	X	61355	-0-	-6907	-0-	536	1	60819	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 #: 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
*07	60109 X	48235	-0-	-11874	-0-	400	1	47197	2	N	-0-			-0-
						638	3							
*08	60109 X	45897	-0-	-14212	-0-	337	1	45034	2	N	-0-			-0-
						526	3							
*09	55230 X	43834	-0-	-11396	-0-	369	1	43465	2	N	-0-			-0-
*10	52700 X	43589	-0-	-9111	-0-	407	1	43182	2	N	-0-			-0-
*11	48390 X	40340	-0-	-8050	-0-	357	1	39983	2	N	-0-			-0-
12	48081 X	39243	-0-	-8838	-0-	321	1	38922	2	N	-0-			-0-
01	45849 X	36076	-0-	-9773	-0-	315	1	35761	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

*07	66917 X	66917	-0-	-0-	-0-	555	1	65478	2	N	-0-			-0-
						884	3							
*08	67518 X	62485	-0-	-5033	-0-	459	1	61310	2	N	-0-			-0-
						716	3							
*09	71010 X	64442	-0-	-6568	-0-	542	1	63900	2	N	-0-			-0-
*10	73377 X	62990	-0-	-10387	-0-	588	1	62402	2	N	-0-			-0-
*11	71010 X	60415	-0-	-10595	-0-	534	1	59881	2	N	-0-			-0-
12	66774 X	59995	-0-	-6779	-0-	491	1	59504	2	N	-0-			-0-
01	66774 X	58017	-0-	-8757	-0-	507	1	57510	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

*07	92845 X	65365	-0-	-27480	-0-	543	1	63958	2	N	-0-			-0-
						864	3							
*08	92845 X	60113	-0-	-32732	-0-	442	1	58982	2	N	-0-			-0-
						689	3							
*09	89850 X	55476	-0-	-34374	-0-	467	1	55009	2	N	-0-			-0-
*10	80197 X	54252	-0-	-25945	-0-	506	1	53746	2	N	-0-			-0-
*11	69990 X	50675	-0-	-19315	-0-	448	1	50227	2	N	-0-			-0-
12	65162 X	49534	-0-	-15628	-0-	405	1	49129	2	N	-0-			-0-
01	60078 X	47438	-0-	-12640	-0-	414	1	47024	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

08	17850 X	17850	-0-	-0-	-0-	153	1	17682	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
09	16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	151	1	16727	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
10	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	145	1	15001	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	146	1	13955	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*12	21496 X	21496	-0-	-0-	-0-	244	1	21250	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*01	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	200	1	16683	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 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
*07	85529	X	76329	-0-	-9200	-0-	634	1	74686	2	N	-0-					-0-
							1009	3									
*08	81189	X	73360	-0-	-7829	-0-	539	1	71980	2	N	-0-					-0-
							841	3									
*09	76830	X	69205	-0-	-7625	-0-	582	1	68623	2	N	-0-					-0-
*10	79391	X	27938	-0-	-51453	-0-	261	1	27677	2	N	-0-					-0-
*11	76830	X	67855	-0-	-8975	-0-	600	1	67255	2	N	-0-					-0-
12	76105	X	63237	-0-	-12868	-0-	517	1	62720	2	N	-0-					-0-
01	73315	X	60875	-0-	-12440	-0-	532	1	60343	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	91605	X	86984	-0-	-4621	-0-	722	1	85113	2	N	-0-					-0-
							1149	3									
*08	87637	X	82974	-0-	-4663	-0-	610	1	81413	2	N	-0-					-0-
							951	3									
*09	90840	X	80926	-0-	-9914	-0-	681	1	80245	2	N	-0-					-0-
*10	93868	X	72133	-0-	-21735	-0-	673	1	71460	2	N	-0-					-0-
*11	90840	X	75092	-0-	-15748	-0-	664	1	74428	2	N	-0-					-0-
12	86738	X	73830	-0-	-12908	-0-	604	1	73226	2	N	-0-					-0-
01	84413	X	70603	-0-	-13810	-0-	617	1	69986	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	93248	X	87909	-0-	-5339	-0-	730	1	86017	2	N	-0-					-0-
							1162	3									
*08	88474	X	82302	-0-	-6172	-0-	605	1	80754	2	N	-0-					-0-
							943	3									
*09	88860	X	80133	-0-	-8727	-0-	674	1	79459	2	N	-0-					-0-
*10	91822	X	79716	-0-	-12106	-0-	744	1	78972	2	N	-0-					-0-
*11	88860	X	75959	-0-	-12901	-0-	671	1	75288	2	N	-0-					-0-
12	87637	X	76054	-0-	-11583	-0-	622	1	75432	2	N	-0-					-0-
*01	73846	X	73846	-0-	-0-	-0-	645	1	73201	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

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

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32753	X	32753	-0-	-0-	-0-	280	1	32331	3	Y	105	146	1			6
							26	4	116	9							
09	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	256	1	28292	3	Y	87	82	1			11
							12	4	96	9							
10	29201	X	29201	-0-	-0-	-0-	278	1	28823	3	Y	83	85	1			9
							9	4	91	9							
11	26745	X	26745	-0-	-0-	-0-	277	1	26378	3	Y	79	80	1			8
							3	4	87	9							
*12	26398	X	26398	-0-	-0-	-0-	298	1	26013	3	Y	75	77	1			6
							4	4	83	9							
*01	25250	X	25250	-0-	-0-	-0-	299	1	24860	3	Y	81	80	1			7
							2	4	89	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 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
*07	56947	X	46573	-0-	-10374	-0-	387	1	45571	2	N	-0-					-0-
							615	3									
*08	52576	X	43695	-0-	-8881	-0-	321	1	42873	2	N	-0-					-0-
							501	3									
*09	49980	X	41210	-0-	-8770	-0-	347	1	40863	2	N	-0-					-0-
*10	51646	X	40560	-0-	-11086	-0-	378	1	40182	2	N	-0-					-0-
*11	48390	X	38000	-0-	-10390	-0-	336	1	37664	2	N	-0-					-0-
12	46438	X	37237	-0-	-9201	-0-	305	1	36932	2	N	-0-					-0-
01	43648	X	35761	-0-	-7887	-0-	312	1	35449	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	48949	X	41315	-0-	-7634	-0-	343	1	40426	2	N	-0-					-0-
							546	3									
*08	47058	X	39951	-0-	-7107	-0-	294	1	39199	2	N	-0-					-0-
							458	3									
*09	44730	X	38626	-0-	-6104	-0-	325	1	38301	2	N	-0-					-0-
*10	45136	X	38634	-0-	-6502	-0-	360	1	38274	2	N	-0-					-0-
*11	41370	X	37065	-0-	-4305	-0-	328	1	36737	2	N	-0-					-0-
12	41199	X	37041	-0-	-4158	-0-	303	1	36738	2	N	-0-					-0-
01	40021	X	35968	-0-	-4053	-0-	314	1	35654	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	82057	X	67400	-0-	-14657	-0-	559	1	65950	2	N	-0-					-0-
							891	3									
*08	78430	X	65943	-0-	-12487	-0-	485	1	64703	2	N	-0-					-0-
							755	3									
*09	73650	X	64717	-0-	-8933	-0-	544	1	64173	2	N	-0-					-0-
*10	74028	X	64379	-0-	-9649	-0-	601	1	63778	2	N	-0-					-0-
*11	67410	X	61513	-0-	-5897	-0-	544	1	60969	2	N	-0-					-0-
12	67208	X	61240	-0-	-5968	-0-	501	1	60739	2	N	-0-					-0-
01	67053	X	59396	-0-	-7657	-0-	519	1	58877	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48856	X	35695	-0-	-13161	-0-	296	1	34927	2	N	-0-					-0-
							472	3									
*08	46190	X	28650	-0-	-17540	-0-	211	1	28110	2	N	-0-					-0-
							329	3									
*09	43050	X	39466	-0-	-3584	-0-	332	1	39134	2	N	-0-					-0-
*10	42935	X	35301	-0-	-7634	-0-	329	1	34972	2	N	-0-					-0-
*11	38400	X	34410	-0-	-3990	-0-	304	1	34106	2	N	-0-					-0-
12	40889	X	34675	-0-	-6214	-0-	284	1	34391	2	N	-0-					-0-
01	40889	X	33209	-0-	-7680	-0-	290	1	32919	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81778	X	51151	-0-	-30627	-0-	425	1	50050	2	N	-0-					-0-
							676	3									
*08	81778	X	37716	-0-	-44062	-0-	277	1	37006	2	N	-0-					-0-
							433	3									
*09	58530	X	41413	-0-	-17117	-0-	348	1	41065	2	N	-0-					-0-
*10	59117	X	40315	-0-	-18802	-0-	376	1	39939	2	N	-0-					-0-
*11	51540	X	39230	-0-	-12310	-0-	347	1	38883	2	N	-0-					-0-
12	50995	X	39499	-0-	-11496	-0-	323	1	39176	2	N	-0-					-0-
01	42904	X	38028	-0-	-4876	-0-	332	1	37696	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	42656	X	29029	-0-	-13627	-0-	241	1	28405	2	N	-0-			-0-
							383	3							
*08	42656	X	29721	-0-	-12935	-0-	218	1	29162	2	N	-0-			-0-
							341	3							
*09	41280	X	38327	-0-	-2953	-0-	322	1	38005	2	N	-0-			-0-
*10	41137	X	29386	-0-	-11751	-0-	274	1	29112	2	N	-0-			-0-
*11	35520	X	34131	-0-	-1389	-0-	302	1	33829	2	N	-0-			-0-
12	39711	X	32720	-0-	-6991	-0-	268	1	32452	2	N	-0-			-0-
01	39711	X	33379	-0-	-6332	-0-	292	1	33087	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
*07	60450	X	39826	-0-	-20624	-0-	331	1	38969	2	N	-0-			-0-
							526	3							
*08	50158	X	33869	-0-	-16289	-0-	249	1	33232	2	N	-0-			-0-
							388	3							
*09	45570	X	40461	-0-	-5109	-0-	340	1	40121	2	N	-0-			-0-
*10	43276	X	37914	-0-	-5362	-0-	354	1	37560	2	N	-0-			-0-
*11	41880	X	36919	-0-	-4961	-0-	326	1	36593	2	N	-0-			-0-
12	42408	X	36996	-0-	-5412	-0-	303	1	36693	2	N	-0-			-0-
01	42408	X	35646	-0-	-6762	-0-	311	1	35335	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
*07	62837	X	59087	-0-	-3750	-0-	490	1	57816	2	N	-0-			-0-
							781	3							
*08	58838	X	56112	-0-	-2726	-0-	412	1	55057	2	N	-0-			-0-
							643	3							
*09	58770	X	52933	-0-	-5837	-0-	445	1	52488	2	N	-0-			-0-
*10	60729	X	52514	-0-	-8215	-0-	490	1	52024	2	N	-0-			-0-
*11	58770	X	49883	-0-	-8887	-0-	441	1	49442	2	N	-0-			-0-
12	56730	X	49034	-0-	-7696	-0-	401	1	48633	2	N	-0-			-0-
01	56730	X	47328	-0-	-9402	-0-	413	1	46915	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
*07	38130	X	28154	-0-	-9976	-0-	234	1	27548	2	N	-0-			-0-
							372	3							
*08	34565	X	26921	-0-	-7644	-0-	198	1	26415	2	N	-0-			-0-
							308	3							
*09	31800	X	25784	-0-	-6016	-0-	217	1	25567	2	N	-0-			-0-
*10	31124	X	25154	-0-	-5970	-0-	235	1	24919	2	N	-0-			-0-
*11	28440	X	23532	-0-	-4908	-0-	208	1	23324	2	N	-0-			-0-
12	28086	X	23055	-0-	-5031	-0-	189	1	22866	2	N	-0-			-0-
01	26908	X	11200	-0-	-15708	-0-	98	1	11102	2	N	-0-			-0-

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
*07	63984	X	42635	-0-	-21349	-0-	354	1	41718	2	N	-0-			-0-
							563	3							
*08	55552	X	37490	-0-	-18062	-0-	275	1	36785	2	N	-0-			-0-
							430	3							
*09	51030	X	44143	-0-	-6887	-0-	371	1	43772	2	N	-0-			-0-
*10	50220	X	41821	-0-	-8399	-0-	390	1	41431	2	N	-0-			-0-
*11	43710	X	40869	-0-	-2841	-0-	361	1	40508	2	N	-0-			-0-
12	45725	X	40750	-0-	-4975	-0-	333	1	40417	2	N	-0-			-0-
01	45725	X	39566	-0-	-6159	-0-	346	1	39220	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 #: 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
*07	57133	X	39925	-0-	-17208	-0-	331	1	39066	2	N	-0-					-0-
							528	3									
*08	52049	X	37107	-0-	-14942	-0-	273	1	36409	2	N	-0-					-0-
							425	3									
*09	47160	X	34462	-0-	-12698	-0-	290	1	34172	2	N	-0-					-0-
*10	45322	X	33732	-0-	-11590	-0-	315	1	33417	2	N	-0-					-0-
*11	40320	X	31507	-0-	-8813	-0-	279	1	31228	2	N	-0-					-0-
12	39804	X	30901	-0-	-8903	-0-	253	1	30648	2	N	-0-					-0-
01	37076	X	29537	-0-	-7539	-0-	258	1	29279	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
*07	49879	X	43045	-0-	-6834	-0-	357	1	42120	2	N	-0-					-0-
							568	3									
*08	49879	X	42089	-0-	-7790	-0-	309	1	41298	2	N	-0-					-0-
							482	3									
*09	48270	X	41226	-0-	-7044	-0-	347	1	40879	2	N	-0-					-0-
*10	47802	X	27116	-0-	-20686	-0-	253	1	26863	2	N	-0-					-0-
*11	43410	X	27662	-0-	-15748	-0-	245	1	27417	2	N	-0-					-0-
12	42904	X	29496	-0-	-13408	-0-	241	1	29255	2	N	-0-					-0-
01	42718	X	28557	-0-	-14161	-0-	249	1	28308	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
*07	76852	X	76852	-0-	-0-	-0-	638	1	75198	2	N	-0-					-0-
							1016	3									
*08	74121	X	73055	-0-	-1066	-0-	537	1	71681	2	N	-0-					-0-
							837	3									
*09	76890	X	70561	-0-	-6329	-0-	593	1	69968	2	N	-0-					-0-
*10	79453	X	69770	-0-	-9683	-0-	651	1	69119	2	N	-0-					-0-
*11	76890	X	66401	-0-	-10489	-0-	587	1	65814	2	N	-0-					-0-
12	76632	X	65824	-0-	-10808	-0-	539	1	65285	2	N	-0-					-0-
01	73098	X	63077	-0-	-10021	-0-	551	1	62526	2	N	-0-					-0-

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
*07	117583	X	96189	-0-	-21394	-0-	798	1	94120	2	N	-0-					-0-
							1271	3									
*08	108903	X	93361	-0-	-15542	-0-	686	1	91605	2	N	-0-					-0-
							1070	3									
*09	102630	X	85595	-0-	-17035	-0-	720	1	84875	2	N	-0-					-0-
*10	106051	X	86981	-0-	-19070	-0-	811	1	86170	2	N	-0-					-0-
*11	96570	X	83996	-0-	-12574	-0-	743	1	83253	2	N	-0-					-0-
12	95914	X	83472	-0-	-12442	-0-	683	1	82789	2	N	-0-					-0-
01	93279	X	79988	-0-	-13291	-0-	699	1	79289	2	N	-0-					-0-

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
*07	102951	X	83890	-0-	-19061	-0-	696	1	82086	2	N	-0-					-0-
							1108	3									
*08	98146	X	79171	-0-	-18975	-0-	582	1	77682	2	N	-0-					-0-
							907	3									
*09	91320	X	78799	-0-	-12521	-0-	663	1	78136	2	N	-0-					-0-
*10	92969	X	77912	-0-	-15057	-0-	727	1	77185	2	N	-0-					-0-
*11	83820	X	74566	-0-	-9254	-0-	659	1	73907	2	N	-0-					-0-
12	83638	X	74098	-0-	-9540	-0-	606	1	73492	2	N	-0-					-0-
01	81003	X	71749	-0-	-9254	-0-	627	1	71122	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 #: 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
*07	51646 X	37654	-0-	-13992	-0-	313	1	36843	2	N	-0-					-0-
						498	3									
*08	49848 X	39598	-0-	-10250	-0-	291	1	38853	2	N	-0-					-0-
						454	3									
*09	46860 X	43711	-0-	-3149	-0-	368	1	43343	2	N	-0-					-0-
*10	45043 X	40724	-0-	-4319	-0-	380	1	40344	2	N	-0-					-0-
*11	40305 X	40305	-0-	-0-	-0-	356	1	39949	2	N	-0-					-0-
12	39928 X	39639	-0-	-289	-0-	324	1	39315	2	N	-0-					-0-
01	39928 X	38280	-0-	-1648	-0-	334	1	37946	2	N	-0-					-0-

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
*07	81964 X	68275	-0-	-13689	-0-	567	1	66806	2	N	-0-					-0-
						902	3									
*08	78151 X	65000	-0-	-13151	-0-	478	1	63778	2	N	-0-					-0-
						744	3									
*09	73170 X	63651	-0-	-9519	-0-	535	1	63116	2	N	-0-					-0-
*10	74493 X	63217	-0-	-11276	-0-	590	1	62627	2	N	-0-					-0-
*11	68160 X	60664	-0-	-7496	-0-	536	1	60128	2	N	-0-					-0-
12	68076 X	60357	-0-	-7719	-0-	494	1	59863	2	N	-0-					-0-
01	64945 X	58861	-0-	-6084	-0-	514	1	58347	2	N	-0-					-0-

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	30721 X	28879	-0-	-1842	-0-	248	1	28608	3	Y	-0-	9	1			-0-
						23	4									
09	29730 X	27675	-0-	-2055	-0-	247	1	27357	3	Y	54	47	1			7
						12	4	59	9							
10	29450 X	28612	-0-	-838	-0-	273	1	28281	3	Y	45	47	1			5
						8	4	50	9							
11	27960 X	25702	-0-	-2258	-0-	266	1	25386	3	Y	43	44	1			4
						3	4	47	9							
12	28892 X	25400	-0-	-3492	-0-	288	1	25066	3	Y	39	40	1			3
						3	4	43	9							
01	28892 X	24672	-0-	-4220	-0-	292	1	24327	3	Y	46	45	1			4
						2	4	51	9							

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38998 X	34482	-0-	-4516	-0-	295	1	34106	3	Y	48	52	1			3
						28	4	53	9							
09	37740 X	31727	-0-	-6013	-0-	283	1	31377	3	Y	47	44	1			6
						15	4	52	9							
10	36611 X	30751	-0-	-5860	-0-	293	1	30410	3	Y	35	37	1			4
						9	4	39	9							
11	33360 X	28278	-0-	-5082	-0-	293	1	27943	3	Y	35	35	1			4
						3	4	39	9							
12	34472 X	29103	-0-	-5369	-0-	330	1	28727	3	Y	39	40	1			3
						3	4	43	9							
01	34472 X	28163	-0-	-6309	-0-	333	1	27764	3	Y	57	55	1			5
						3	4	63	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	11	1	1305	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	10	1	1123	3	Y	89	78	1			11
							1	4	98	9							
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	9	1	918	3	Y	3	14	1			-0-
							3	9									
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	13	1	1090	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	12	1	1028	3	Y	49	45	1			4
							54	9									

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187

08	34503	X	29628	-0-	-4875	-0-	254	1	29340	3	Y	9	10	1			1
							24	4	10	9							
09	32670	X	28123	-0-	-4547	-0-	246	1	27226	3	Y	581	508	1			74
							12	4	639	9							
10	33759	X	28681	-0-	-5078	-0-	274	1	28369	3	Y	27	98	1			3
							8	4	30	9							
11	32670	X	26259	-0-	-6411	-0-	273	1	25973	3	Y	9	11	1			1
							3	4	10	9							
12	29636	X	26372	-0-	-3264	-0-	299	1	26066	3	Y	4	5	1			-0-
							3	4	4	9							
01	29636	X	25495	-0-	-4141	-0-	302	1	25175	3	Y	14	13	1			1
							3	4	15	9							

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

*07	97340	X	83323	-0-	-14017	-0-	692	1	81530	2	N	-0-					-0-
							1101	3									
*08	93744	X	80351	-0-	-13393	-0-	590	1	78840	2	N	-0-					-0-
							921	3									
*09	88740	X	76197	-0-	-12543	-0-	641	1	75556	2	N	-0-					-0-
*10	91698	X	89351	-0-	-2347	-0-	834	1	88517	2	N	-0-					-0-
*11	83070	X	82693	-0-	-377	-0-	731	1	81962	2	N	-0-					-0-
12	85281	X	81296	-0-	-3985	-0-	665	1	80631	2	N	-0-					-0-
01	85281	X	77385	-0-	-7896	-0-	676	1	76709	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

*07	59644	X	48478	-0-	-11166	-0-	402	1	47435	2	N	-0-					-0-
							641	3									
*08	55924	X	53939	-0-	-1985	-0-	396	1	52925	2	N	-0-					-0-
							618	3									
*09	57071	X	57071	-0-	-0-	-0-	480	1	56591	2	N	-0-					-0-
*10	55397	X	51993	-0-	-3404	-0-	485	1	51508	2	N	-0-					-0-
*11	49983	X	49983	-0-	-0-	-0-	442	1	49541	2	N	-0-					-0-
12	49197	X	48756	-0-	-441	-0-	399	1	48357	2	N	-0-					-0-
01	49197	X	46607	-0-	-2590	-0-	407	1	46200	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	111042 X	89230	-0-	-21812	-0-	741	1	87310	2	N	-0-			-0-
						1179	3							
*08	103881 X	86388	-0-	-17493	-0-	635	1	84763	2	N	-0-			-0-
						990	3							
*09	98520 X	79956	-0-	-18564	-0-	673	1	79283	2	N	-0-			-0-
*10	101804 X	6605	-0-	-95199	-0-	62	1	6543	2	N	-0-			-0-
*11	95250 X	51443	-0-	-43807	-0-	455	1	50988	2	N	-0-			-0-
12	97619 X	54656	-0-	-42963	-0-	447	1	54209	2	N	-0-			-0-
01	97619 X	48739	-0-	-48880	-0-	426	1	48313	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
*07	122543 X	95848	-0-	-26695	-0-	796	1	93785	2	N	-0-			-0-
						1267	3							
*08	113584 X	92773	-0-	-20811	-0-	682	1	91028	2	N	-0-			-0-
						1063	3							
*09	109920 X	85102	-0-	-24818	-0-	716	1	84386	2	N	-0-			-0-
*10	113584 X	84056	-0-	-29528	-0-	784	1	83272	2	N	-0-			-0-
*11	101730 X	79986	-0-	-21744	-0-	707	1	79279	2	N	-0-			-0-
12	104129 X	82061	-0-	-22068	-0-	671	1	81390	2	N	-0-			-0-
01	104129 X	77806	-0-	-26323	-0-	680	1	77126	2	N	-0-			-0-

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
*07	139872 X	96759	-0-	-43113	-0-	803	1	94677	2	N	-0-			-0-
						1279	3							
*08	123690 X	90428	-0-	-33262	-0-	665	1	88727	2	N	-0-			-0-
						1036	3							
*09	106860 X	79946	-0-	-26914	-0-	672	1	79274	2	N	-0-			-0-
*10	110205 X	45634	-0-	-64571	-0-	426	1	45208	2	N	-0-			-0-
11	96390 X	-0-	-0-	-96390	-0-					N	-0-			-0-
12	96472 X	53476	-0-	-42996	-0-	438	1	53038	2	N	-0-			-0-
01	90365 X	60464	-0-	-29901	-0-	528	1	59936	2	N	-0-			-0-

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
*07	123752 X	91887	-0-	-31865	-0-	763	1	89910	2	N	-0-			-0-
						1214	3							
*08	123752 X	84808	-0-	-38944	-0-	623	1	83213	2	N	-0-			-0-
						972	3							
*09	111150 X	81848	-0-	-29302	-0-	688	1	81160	2	N	-0-			-0-
*10	111755 X	77897	-0-	-33858	-0-	727	1	77170	2	N	-0-			-0-
*11	96150 X	72763	-0-	-23387	-0-	643	1	72120	2	N	-0-			-0-
12	91605 X	71568	-0-	-20037	-0-	586	1	70982	2	N	-0-			-0-
01	84785 X	66283	-0-	-18502	-0-	579	1	65704	2	N	-0-			-0-

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
*07	160332 X	109605	-0-	-50727	-0-	910	1	107247	2	N	-0-			-0-
						1448	3							
*08	142631 X	102868	-0-	-39763	-0-	756	1	100933	2	N	-0-			-0-
						1179	3							
*09	124650 X	93499	-0-	-31151	-0-	786	1	92713	2	N	-0-			-0-
*10	128805 X	67010	-0-	-61795	-0-	625	1	66385	2	N	-0-			-0-
*11	113220 X	107080	-0-	-6140	-0-	947	1	106133	2	N	-0-			-0-
12	109275 X	84822	-0-	-24453	-0-	694	1	84128	2	N	-0-			-0-
01	102796 X	87975	-0-	-14821	-0-	768	1	87207	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 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
*07	176731 X	129035	-0-	-47696	-0-	1071	1	126259	2	N	-0-			-0-
						1705	3							
*08	161944 X	123030	-0-	-38914	-0-	904	1	120716	2	N	-0-			-0-
						1410	3							
*09	144090 X	99449	-0-	-44641	-0-	836	1	98613	2	N	-0-			-0-
*10	148800 X	5934	-0-	-142866	-0-	55	1	5879	2	N	-0-			-0-
*11	131460 X	49948	-0-	-81512	-0-	442	1	49506	2	N	-0-			-0-
12	128650 X	52317	-0-	-76333	-0-	428	1	51889	2	N	-0-			-0-
01	122946 X	44503	-0-	-78443	-0-	389	1	44114	2	N	-0-			-0-

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
*07	109523 X	79631	-0-	-29892	-0-	661	1	77918	2	N	-0-			-0-
						1052	3							
*08	98270 X	76131	-0-	-22139	-0-	559	1	74700	2	N	-0-			-0-
						872	3							
*09	88500 X	72967	-0-	-15533	-0-	614	1	72353	2	N	-0-			-0-
*10	91450 X	24674	-0-	-66776	-0-	230	1	24444	2	N	-0-			-0-
*11	82245 X	82245	-0-	-0-	-0-	727	1	81518	2	N	-0-			-0-
12	79391 X	72033	-0-	-7358	-0-	589	1	71444	2	N	-0-			-0-
01	76074 X	65476	-0-	-10598	-0-	572	1	64904	2	N	-0-			-0-

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
*07	135532 X	104256	-0-	-31276	-0-	865	1	102013	2	N	-0-			-0-
						1378	3							
*08	135532 X	97737	-0-	-37795	-0-	718	1	95899	2	N	-0-			-0-
						1120	3							
*09	131160 X	85166	-0-	-45994	-0-	716	1	84450	2	N	-0-			-0-
*10	131812 X	86559	-0-	-45253	-0-	808	1	85751	2	N	-0-			-0-
*11	110610 X	82053	-0-	-28557	-0-	725	1	81328	2	N	-0-			-0-
12	103943 X	80570	-0-	-23373	-0-	659	1	79911	2	N	-0-			-0-
01	97650 X	74408	-0-	-23242	-0-	650	1	73758	2	N	-0-			-0-

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
*07	130727 X	102712	-0-	-28015	-0-	852	1	100502	2	N	-0-			-0-
						1358	3							
*08	130727 X	96127	-0-	-34600	-0-	706	1	94320	2	N	-0-			-0-
						1101	3							
*09	126510 X	85226	-0-	-41284	-0-	717	1	84509	2	N	-0-			-0-
*10	128557 X	85152	-0-	-43405	-0-	794	1	84358	2	N	-0-			-0-
*11	108750 X	80037	-0-	-28713	-0-	708	1	79329	2	N	-0-			-0-
12	102424 X	78404	-0-	-24020	-0-	641	1	77763	2	N	-0-			-0-
01	96069 X	73463	-0-	-22606	-0-	642	1	72821	2	N	-0-			-0-

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
*07	143592 X	106330	-0-	-37262	-0-	883	1	104042	2	N	-0-			-0-
						1405	3							
*08	132990 X	98504	-0-	-34486	-0-	724	1	96651	2	N	-0-			-0-
						1129	3							
*09	128700 X	87214	-0-	-41486	-0-	734	1	86480	2	N	-0-			-0-
*10	132804 X	85331	-0-	-47473	-0-	796	1	84535	2	N	-0-			-0-
*11	112350 X	80437	-0-	-31913	-0-	711	1	79726	2	N	-0-			-0-
12	106020 X	76635	-0-	-29385	-0-	627	1	76008	2	N	-0-			-0-
01	98425 X	71981	-0-	-26444	-0-	629	1	71352	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	175119 X	112070	-0-	-63049	-0-	930	1	109659	2	N	-0-					-0-
						1481	3									
*08	138880 X	105418	-0-	-33462	-0-	775	1	103435	2	N	-0-					-0-
						1208	3									
*09	133470 X	94152	-0-	-39318	-0-	792	1	93360	2	N	-0-					-0-
*10	137919 X	93066	-0-	-44853	-0-	868	1	92198	2	N	-0-					-0-
*11	116280 X	87945	-0-	-28335	-0-	777	1	87168	2	N	-0-					-0-
12	111755 X	85779	-0-	-25976	-0-	702	1	85077	2	N	-0-					-0-
01	105338 X	81259	-0-	-24079	-0-	710	1	80549	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

*07	134230 X	90397	-0-	-43833	-0-	750	1	88452	2	N	-0-					-0-
						1195	3									
*08	114452 X	85480	-0-	-28972	-0-	628	1	83872	2	N	-0-					-0-
						980	3									
*09	107640 X	78032	-0-	-29608	-0-	656	1	77376	2	N	-0-					-0-
*10	111228 X	76855	-0-	-34373	-0-	717	1	76138	2	N	-0-					-0-
*11	94830 X	71606	-0-	-23224	-0-	633	1	70973	2	N	-0-					-0-
12	90148 X	68234	-0-	-21914	-0-	558	1	67676	2	N	-0-					-0-
01	85405 X	64692	-0-	-20713	-0-	565	1	64127	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

*07	203918 X	135947	-0-	-67971	-0-	1128	1	133023	2	N	-0-					-0-
						1796	3									
*08	169415 X	127397	-0-	-42018	-0-	936	1	125001	2	N	-0-					-0-
						1460	3									
*09	160740 X	116500	-0-	-44240	-0-	980	1	115520	2	N	-0-					-0-
*10	166098 X	113238	-0-	-52860	-0-	1056	1	112182	2	N	-0-					-0-
*11	142560 X	106807	-0-	-35753	-0-	944	1	105863	2	N	-0-					-0-
12	135563 X	103410	-0-	-32153	-0-	846	1	102564	2	N	-0-					-0-
01	127286 X	97564	-0-	-29722	-0-	852	1	96712	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

*07	142290 X	104041	-0-	-38249	-0-	864	1	101802	2	N	-0-					-0-
						1375	3									
*08	128619 X	97546	-0-	-31073	-0-	717	1	95711	2	N	-0-					-0-
						1118	3									
*09	124470 X	87242	-0-	-37228	-0-	734	1	86508	2	N	-0-					-0-
*10	128619 X	86608	-0-	-42011	-0-	808	1	85800	2	N	-0-					-0-
*11	109020 X	80945	-0-	-28075	-0-	716	1	80229	2	N	-0-					-0-
12	103726 X	77298	-0-	-26428	-0-	632	1	76666	2	N	-0-					-0-
01	97464 X	73617	-0-	-23847	-0-	643	1	72974	2	N	-0-					-0-

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

08	75857 X	44557	-0-	-31300	-0-	380	1	43924	3	Y	197	224	1			12
						36	4	217	9							
09	67620 X	42313	-0-	-25307	-0-	377	1	41707	3	Y	191	179	1			24
						19	4	210	9							
10	DLQ G-10	41760	-0-	41760	41760	397	1	41155	3	Y	178	183	1			19
						12	4	196	9							
11	DLQ G-10	36819	-0-	36819	78579	381	1	36240	3	Y	176	177	1			18
						4	4	194	9							
12	DLQ G-10	35259	-0-	35259	113838	397	1	34653	3	Y	185	188	1			15
						5	4	204	9							
*01	147389 X	33551	-0-	-113838	-0-	396	1	33011	3	Y	128	132	1			11
						3	4	141	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75981 X	43958	-0-	-32023	-0-	375	1	43372	3	Y	159	159	1			10
						36	4	175	9							
09	67440 X	41027	-0-	-26413	-0-	366	1	40502	3	Y	128	122	1			16
						18	4	141	9							
10	DLQ G-10	40963	-0-	40963	40963	389	1	40400	3	Y	146	147	1			15
						13	4	161	9							
11	DLQ G-10	36474	-0-	36474	77437	377	1	35940	3	Y	139	140	1			14
						4	4	153	9							
12	DLQ G-10	35045	-0-	35045	112482	395	1	34441	3	Y	186	185	1			15
						4	4	205	9							
*01	146000 X	33518	-0-	-112482	-0-	395	1	32911	3	Y	190	188	1			17
						3	4	209	9							

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

08	207421 X	125641	-0-	-81780	-0-	346	1	124668	2	N	-0-					-0-
						627	3									
09	177720 X	112734	-0-	-64986	-0-	111	1	112623	2	N	-0-					-0-
10	165323 X	106277	-0-	-59046	-0-	77	1	106200	2	N	-0-					-0-
11	145080 X	96282	-0-	-48798	-0-	55	1	96227	2	N	-0-					-0-
12	136958 X	92002	-0-	-44956	-0-	44	1	91958	2	N	-0-					-0-
01	125643 X	87570	-0-	-38073	-0-	49	1	87521	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

*07	244218 X	157717	-0-	-86501	-0-	1309	1	154324	2	N	-0-					-0-
						2084	3									
*08	212319 X	149070	-0-	-63249	-0-	1095	1	146267	2	N	-0-					-0-
						1708	3									
*09	168690 X	137061	-0-	-31629	-0-	1153	1	135908	2	N	-0-					-0-
*10	174313 X	112587	-0-	-61726	-0-	1050	1	111537	2	N	-0-					-0-
*11	163800 X	134489	-0-	-29311	-0-	1189	1	133300	2	N	-0-					-0-
12	157263 X	118609	-0-	-38654	-0-	970	1	117639	2	N	-0-					-0-
01	148955 X	106657	-0-	-42298	-0-	931	1	105726	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

*07	155000 X	91151	-0-	-63849	-0-	757	1	89190	2	N	-0-					-0-
						1204	3									
*08	136338 X	84866	-0-	-51472	-0-	624	1	83269	2	N	-0-					-0-
						973	3									
*09	121170 X	76638	-0-	-44532	-0-	645	1	75993	2	N	-0-					-0-
*10	116684 X	68935	-0-	-47749	-0-	643	1	68292	2	N	-0-					-0-
*11	98070 X	83708	-0-	-14362	-0-	740	1	82968	2	N	-0-					-0-
12	90892 X	74236	-0-	-16656	-0-	607	1	73629	2	N	-0-					-0-
01	84816 X	68639	-0-	-16177	-0-	599	1	68040	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	128185	X	79778	-0-	-48407	-0-	662	1	78062	2	N	-0-			-0-
							1054	3							
*08	112003	X	74690	-0-	-37313	-0-	549	1	73285	2	N	-0-			-0-
							856	3							
*09	97380	X	67443	-0-	-29937	-0-	567	1	66876	2	N	-0-			-0-
*10	94736	X	49616	-0-	-45120	-0-	463	1	49153	2	N	-0-			-0-
*11	82530	X	67242	-0-	-15288	-0-	594	1	66648	2	N	-0-			-0-
12	79546	X	69832	-0-	-9714	-0-	571	1	69261	2	N	-0-			-0-
01	74648	X	63942	-0-	-10706	-0-	558	1	63384	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	216907	X	110740	-0-	-106167	-0-	305	1	109883	2	N	-0-			-0-
							552	3							
09	180990	X	96389	-0-	-84601	-0-	95	1	96294	2	N	-0-			-0-
10	163308	X	89920	-0-	-73388	-0-	65	1	89855	2	N	-0-			-0-
11	137760	X	80073	-0-	-57687	-0-	45	1	80028	2	N	-0-			-0-
12	124465	X	75204	-0-	-49261	-0-	36	1	75168	2	N	-0-			-0-
01	110732	X	70179	-0-	-40553	-0-	39	1	70140	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	306404	X	210809	-0-	-95595	-0-	1750	1	206273	2	N	-0-			-0-
							2786	3							
*08	306404	X	178243	-0-	-128161	-0-	1310	1	174890	2	N	-0-			-0-
							2043	3							
*09	296520	X	146154	-0-	-150366	-0-	1229	1	144925	2	N	-0-			-0-
*10	281635	X	128858	-0-	-152777	-0-	1202	1	127656	2	N	-0-			-0-
*11	223590	X	117110	-0-	-106480	-0-	1035	1	116075	2	N	-0-			-0-
12	210180	X	105944	-0-	-104236	-0-	867	1	105077	2	N	-0-			-0-
01	178095	X	94053	-0-	-84042	-0-	821	1	93232	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309318	X	178884	-0-	-130434	-0-	1485	1	175035	2	N	-0-			-0-
							2364	3							
*08	298437	X	168526	-0-	-129911	-0-	1238	1	165357	2	N	-0-			-0-
							1931	3							
*09	253950	X	158147	-0-	-95803	-0-	1330	1	156817	2	N	-0-			-0-
*10	233585	X	150978	-0-	-82607	-0-	1408	1	149570	2	N	-0-			-0-
*11	193530	X	138153	-0-	-55377	-0-	1221	1	136932	2	N	-0-			-0-
12	178374	X	132089	-0-	-46285	-0-	1081	1	131008	2	N	-0-			-0-
01	168392	X	123119	-0-	-45273	-0-	1075	1	122044	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306404	X	263694	-0-	-42710	-0-	2189	1	258021	2	N	-0-			-0-
							3484	3							
*08	306404	X	230494	-0-	-75910	-0-	1694	1	226159	2	N	-0-			-0-
							2641	3							
*09	296520	X	194895	-0-	-101625	-0-	1639	1	193256	2	N	-0-			-0-
*10	306404	X	177488	-0-	-128916	-0-	1656	1	175832	2	N	-0-			-0-
*11	279600	X	155636	-0-	-123964	-0-	1376	1	154260	2	N	-0-			-0-
12	262911	X	148077	-0-	-114834	-0-	1212	1	146865	2	N	-0-			-0-
01	230330	X	132353	-0-	-97977	-0-	1156	1	131197	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 #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306404 X	271349	-0-	-35055	-0-	2252	1	265511	2	N	-0-					-0-
						3586	3									
*08	306404 X	236192	-0-	-70212	-0-	1736	1	231749	2	N	-0-					-0-
						2707	3									
*09	296520 X	201540	-0-	-94980	-0-	1695	1	199845	2	N	-0-					-0-
*10	306404 X	186023	-0-	-120381	-0-	1735	1	184288	2	N	-0-					-0-
*11	282570 X	162673	-0-	-119897	-0-	1438	1	161235	2	N	-0-					-0-
12	270568 X	154258	-0-	-116310	-0-	1262	1	152996	2	N	-0-					-0-
01	236003 X	138029	-0-	-97974	-0-	1205	1	136824	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

*07	294314 X	186704	-0-	-107610	-0-	1550	1	182687	2	N	-0-					-0-
						2467	3									
*08	284177 X	167507	-0-	-116670	-0-	1231	1	164356	2	N	-0-					-0-
						1920	3									
*09	255120 X	157111	-0-	-98009	-0-	1321	1	155790	2	N	-0-					-0-
*10	238793 X	154983	-0-	-83810	-0-	1446	1	153537	2	N	-0-					-0-
*11	201900 X	141964	-0-	-59936	-0-	1255	1	140709	2	N	-0-					-0-
12	186155 X	140366	-0-	-45789	-0-	1148	1	139218	2	N	-0-					-0-
01	167369 X	129409	-0-	-37960	-0-	1130	1	128279	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

*07	306404 X	180839	-0-	-125565	-0-	1501	1	176948	2	N	-0-					-0-
						2390	3									
*08	295523 X	161712	-0-	-133811	-0-	1188	1	158671	2	N	-0-					-0-
						1853	3									
*09	254550 X	156615	-0-	-97935	-0-	1317	1	155298	2	N	-0-					-0-
*10	235662 X	150758	-0-	-84904	-0-	1406	1	149352	2	N	-0-					-0-
*11	197190 X	138004	-0-	-59186	-0-	1220	1	136784	2	N	-0-					-0-
12	180296 X	136047	-0-	-44249	-0-	1113	1	134934	2	N	-0-					-0-
01	162254 X	126064	-0-	-36190	-0-	1101	1	124963	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

08	317037 X	211437	-0-	-105600	-0-	582	1	209801	2	N	-0-					-0-
						1054	3									
09	306810 X	177983	-0-	-128827	-0-	176	1	177807	2	N	-0-					-0-
10	317037 X	160612	-0-	-156425	-0-	117	1	160495	2	N	-0-					-0-
11	306810 X	138323	-0-	-168487	-0-	78	1	138245	2	N	-0-					-0-
12	243629 X	127500	-0-	-116129	-0-	61	1	127439	2	N	-0-					-0-
01	211451 X	115252	-0-	-96199	-0-	64	1	115188	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

08	1108195 X	242232	-0-	-865963	-0-	667	1	240357	2	N	-0-					-0-
						1208	3									
09	295860 X	211076	-0-	-84784	-0-	208	1	210868	2	N	-0-					-0-
10	305722 X	196404	-0-	-109318	-0-	143	1	196261	2	N	-0-					-0-
11	295860 X	173712	-0-	-122148	-0-	99	1	173613	2	N	-0-					-0-
12	271994 X	162996	-0-	-108998	-0-	78	1	162918	2	N	-0-					-0-
01	242234 X	149608	-0-	-92626	-0-	83	1	149525	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308355	-0-	308355	524963	2625	1	303323	3	Y	1961	2036	1	120
						250	4	2157	9					
09	SHUT IN	290809	-0-	290809	815772	2587	1	286468	3	Y	1476	1409	1	187
						130	4	1624	9					
10	SHUT IN	273598	-0-	273598	1089370	2600	1	269775	3	Y	1037	1115	1	109
						82	4	1141	9					
11	SHUT IN	226077	-0-	226077	1315447	2338	1	222841	3	Y	792	822	1	79
						27	4	871	9					
12	SHUT IN	204023	-0-	204023	1519470	2306	1	201030	3	Y	602	633	1	48
						25	4	662	9					
01	SHUT IN	180355	-0-	180355	1699825	2131	1	177626	3	Y	527	529	1	46
						18	4	580	9					

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

08	SHUT IN	359452	-0-	359452	569294	3058	1	353424	3	Y	2435	2483	1	149
						291	4	2679	9					
09	SHUT IN	327303	-0-	327303	896597	2908	1	321899	3	Y	2137	2015	1	271
						145	4	2351	9					
10	SHUT IN	309089	-0-	309089	1205686	2931	1	304087	3	Y	1799	1880	1	190
						92	4	1979	9					
11	SHUT IN	270798	-0-	270798	1476484	2793	1	266266	3	Y	1552	1587	1	155
						32	4	1707	9					
12	SHUT IN	253123	-0-	253123	1729607	2854	1	248818	3	Y	1290	1342	1	103
						32	4	1419	9					
01	SHUT IN	229977	-0-	229977	1959584	2710	1	225894	3	Y	1228	1223	1	108
						22	4	1351	9					

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

*07	SHUT IN	144827	-0-	144827	144827	1202	1	141711	2	N	-0-			-0-
						1914	3							
*08	SHUT IN	321715	-0-	321715	466542	2364	1	315664	2	N	-0-			-0-
						3687	3							
*09	SHUT IN	273018	-0-	273018	739560	2296	1	270722	2	N	-0-			-0-
*10	999928 X	260368	-0-	-739560	-0-	2429	1	257939	2	N	-0-			-0-
*11	319860 X	223109	-0-	-96751	-0-	1972	1	221137	2	N	-0-			-0-
12	330522 X	207565	-0-	-122957	-0-	1698	1	205867	2	N	-0-			-0-
01	330522 X	187271	-0-	-143251	-0-	1636	1	185635	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

*07	SHUT IN	131727	-0-	131727	131727	1093	1	128893	2	N	-0-			-0-
						1741	3							
*08	SHUT IN	309656	-0-	309656	441383	2276	1	303832	2	N	-0-			-0-
						3548	3							
*09	SHUT IN	255140	-0-	255140	696523	2146	1	252994	2	N	-0-			-0-
*10	923983 X	227460	-0-	-696523	-0-	2122	1	225338	2	N	-0-			-0-
*11	270510 X	192613	-0-	-77897	-0-	1703	1	190910	2	N	-0-			-0-
12	279527 X	167956	-0-	-111571	-0-	1374	1	166582	2	N	-0-			-0-
01	279527 X	148245	-0-	-131282	-0-	1295	1	146950	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	108270	-0-	108270	108270	899	1	105941	2	N	-0-			-0-
						1430	3							
*08	SHUT IN	276355	-0-	276355	384625	2031	1	271157	2	N	-0-			-0-
						3167	3							
*09	SHUT IN	238487	-0-	238487	623112	2006	1	236481	2	N	-0-			-0-
*10	857446 X	234334	-0-	-623112	-0-	2186	1	232148	2	N	-0-			-0-
*11	214530 X	208273	-0-	-6257	-0-	1841	1	206432	2	N	-0-			-0-
12	221681 X	207858	-0-	-13823	-0-	1701	1	206157	2	N	-0-			-0-
01	221681 X	185957	-0-	-35724	-0-	1624	1	184333	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	82289	-0-	82289	82289	683	1	80519	2	N	-0-			-0-
						1087	3							
*08	SHUT IN	251404	-0-	251404	333693	1847	1	246676	2	N	-0-			-0-
						2881	3							
*09	SHUT IN	217058	-0-	217058	550751	1826	1	215232	2	N	-0-			-0-
*10	750110 X	199359	-0-	-550751	-0-	1860	1	197499	2	N	-0-			-0-
*11	250860 X	173944	-0-	-76916	-0-	1538	1	172406	2	N	-0-			-0-
12	259222 X	179026	-0-	-80196	-0-	1465	1	177561	2	N	-0-			-0-
01	259222 X	162384	-0-	-96838	-0-	1418	1	160966	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	108081	-0-	108081	108081	897	1	105756	2	N	-0-			-0-
						1428	3							
*08	SHUT IN	234578	-0-	234578	342659	1724	1	230166	2	N	-0-			-0-
						2688	3							
*09	SHUT IN	181856	-0-	181856	524515	1530	1	180326	2	N	-0-			-0-
*10	687719 X	163204	-0-	-524515	-0-	1523	1	161681	2	N	-0-			-0-
*11	248520 X	137554	-0-	-110966	-0-	1216	1	136338	2	N	-0-			-0-
12	256804 X	133385	-0-	-123419	-0-	1091	1	132294	2	N	-0-			-0-
01	256804 X	113558	-0-	-143246	-0-	992	1	112566	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	148294	-0-	148294	148294	1231	1	145103	2	N	-0-			-0-
						1960	3							
*08	SHUT IN	336950	-0-	336950	485244	2476	1	330613	2	N	-0-			-0-
						3861	3							
*09	SHUT IN	301135	-0-	301135	786379	2533	1	298602	2	N	-0-			-0-
*10	1078095 X	291716	-0-	-786379	-0-	2721	1	288995	2	N	-0-			-0-
*11	319860 X	253230	-0-	-66630	-0-	2239	1	250991	2	N	-0-			-0-
12	330522 X	238140	-0-	-92382	-0-	1948	1	236192	2	N	-0-			-0-
01	330522 X	207853	-0-	-122669	-0-	1815	1	206038	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	189705	-0-	189705	189705	189705	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	244159	-0-	244159	244159	2158	1	242001	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	352975	-0-	352975	597134	2888	1	350087	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	367137	-0-	367137	964271	3206	1	363931	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	121535	-0-	121535	121535	1074	1	120461	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	258918	-0-	258918	380453	2118	1	256800	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	228950	-0-	228950	609403	2000	1	226950	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106245	-0-	106245	106245	939	1	105306	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	243862	-0-	243862	350107	1995	1	241867	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	213003	-0-	213003	563110	1860	1	211143	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	166482	-0-	166482	166482	1472	1	165010	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	274760	-0-	274760	441242	2248	1	272512	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	231565	-0-	231565	672807	2022	1	229543	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143975	-0-	143975	143975	143975	2			N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335687	-0-	335687	335687	187	1	335500	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356129	-0-	356129	356129	198	1	355931	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC 886301
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		230838	-0-	230838	240633	230838	2			N	-0-					-0-
09	479265	X	238632	-0-	-240633	-0-	238632	2			N	-0-					-0-
10	282596	X	214511	-0-	-68085	-0-	214511	2			N	-0-					-0-
11	273480	X	155393	-0-	-118087	-0-	155393	2			N	-0-					-0-
12	282596	X	167522	-0-	-115074	-0-	167522	2			N	-0-					-0-
01	282596	X	144812	-0-	-137784	-0-	144812	2			N	-0-					-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

08	0		214374	-0-	214374	223676	214374	2			N	-0-					-0-
09	416028	X	192352	-0-	-223676	-0-	192352	2			N	-0-					-0-
10	259222	X	155598	-0-	-103624	-0-	155598	2			N	-0-					-0-
11	250860	X	106260	-0-	-144600	-0-	106260	2			N	-0-					-0-
12	259222	X	123099	-0-	-136123	-0-	123099	2			N	-0-					-0-
01	259222	X	98386	-0-	-160836	-0-	98386	2			N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

08	0		72483	-0-	72483	72483	72483	2			N	-0-					-0-
09	0		249650	-0-	249650	322133	249650	2			N	-0-					-0-
10	0		195768	-0-	195768	517901	195768	2			N	-0-					-0-
11	682039	X	164138	-0-	-517901	-0-	164138	2			N	-0-					-0-
12	310744	X	140975	-0-	-169769	-0-	140975	2			N	-0-					-0-
01	310744	X	98059	-0-	-212685	-0-	98059	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

08	15345	X	13394	-0-	-1951	-0-	984	1	12410	2	N	-0-					3
09	14070	X	12755	-0-	-1315	-0-	942	1	11813	2	N	-0-					3
10	13950	X	9371	-0-	-4579	-0-	519	1	8852	2	N	-0-					3
11	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	958	1	12857	2	N	-0-					3
12	13392	X	13151	-0-	-241	-0-	990	1	12161	2	N	-0-					3
01	13392	X	12724	-0-	-668	-0-	964	1	11759	2	N	1	1	8			3
							1	9									

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

08	10850	X	9848	-0-	-1002	-0-	1272	1	8576	2	Y	-0-	15	1			12
09	10500	X	9639	-0-	-861	-0-	1199	1	8440	2	Y	-0-					12
10	10044	X	9615	-0-	-429	-0-	1216	1	8399	2	Y	-0-					12
11	9720	X	8428	-0-	-1292	-0-	1303	1	7125	2	Y	-0-					12
12	9951	X	7790	-0-	-2161	-0-	1221	1	6569	2	Y	-0-					12
01	9951	X	7867	-0-	-2084	-0-	1333	1	6534	2	Y	-0-					12

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

08	5890	X	5211	-0-	-679	-0-	673	1	4538	2	Y	-0-	6	1			5
09	5700	X	5154	-0-	-546	-0-	641	1	4513	2	Y	-0-					5
10	5766	X	5665	-0-	-101	-0-	717	1	4948	2	Y	-0-					5
11	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	890	1	4864	2	Y	-0-					5
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	866	1	4659	2	Y	-0-					5
01	5673	X	5636	-0-	-37	-0-	955	1	4681	2	Y	-0-					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	3783	-0-	-2851	-0-	489	1	3294	2	Y	-0-	10	1			8
09	6420	X	4606	-0-	-1814	-0-	573	1	4033	2	Y	-0-					8
10	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	688	1	4752	2	Y	-0-					8
11	5340	X	2550	-0-	-2790	-0-	394	1	2156	2	Y	-0-					8
12	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	807	1	4341	2	Y	-0-					8
01	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	883	1	4329	2	Y	-0-					8

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

08	6727	X	4584	-0-	-2143	-0-	592	1	3992	2	Y	-0-	156	1			124
09	6510	X	3755	-0-	-2755	-0-	467	1	3288	2	Y	-0-					124
10	6727	X	3438	-0-	-3289	-0-	435	1	3003	2	Y	-0-					124
11	4770	X	2237	-0-	-2533	-0-	346	1	1891	2	Y	-0-					124
12	4929	X	1789	-0-	-3140	-0-	280	1	1508	2	Y	1					125
							1	9									
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	2					127

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

08	319362	X	142765	-0-	-176597	-0-	142765	2			N	-0-					3
09	229530	X	128087	-0-	-101443	-0-	128087	2			N	-0-					3
10	173631	X	124638	-0-	-48993	-0-	124638	2			N	-0-					3
11	167280	X	119776	-0-	-47504	-0-	119776	2			N	-0-					3
12	155000	X	116016	-0-	-38984	-0-	116016	2			N	-0-					3
01	142755	X	107130	-0-	-35625	-0-	107130	2			N	-0-					3

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

08	460319	X	195640	-0-	-264679	-0-	195640	2			N	-0-					-0-
09	445470	X	167895	-0-	-277575	-0-	167895	2			N	-0-					-0-
10	460319	X	159531	-0-	-300788	-0-	159531	2			N	-0-					-0-
11	251490	X	139864	-0-	-111626	-0-	139864	2			N	-0-					-0-
12	224223	X	131882	-0-	-92341	-0-	131882	2			N	-0-					-0-
01	195641	X	122190	-0-	-73451	-0-	122190	2			N	-0-					-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

08	14B2 EXT		5	-0-	5	40	5	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	45	5	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5	-0-	5	50	5	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		980	-0-	980	1030	980	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2511	-0-	2511	3541	2511	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3541					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

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 (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

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

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

08	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-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

08	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-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

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	206	364	1			321
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	488	366	1			443
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	145	361	1			227
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89					316
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	341	182	1			475
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	903	906	1			472

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 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 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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 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 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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

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

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	155 N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	N	-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 #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	42					42
							46	9									
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	8	42	1			8
							9	9									
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	21					29
							23	9									

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	54	1	468	3	Y	-0-					3
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	49	1	402	3	Y	1					4
							1	9									
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	3	Y	-0-					4
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	38	1	396	3	Y	-0-					4
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	527	N	445	-0-	-82	-0-	50	1	395	3	Y	-0-					1

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	16	1	187	3	Y	2	29	1			9
							2	9									
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	13	1	157	3	Y	13					22
							14	9									
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	9	1	109	3	Y	20	26	1	1	8	15
							22	9									
11	210	N	77	-0-	-133	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					15
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					15
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	16	11	1			20
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	850	-0-	-80	-0-	126	1	724	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	870	N	684	-0-	-186	-0-	100	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	733	-0-	-197	-0-	106	1	627	3	Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	123	1	736	3	Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	117	1	639	3	Y	-0-					-0-
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	121	1	674	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	75	1	435	3	Y	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	75	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	77	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	57	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	89	1	489	3	Y	-0-					-0-
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	88	1	489	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					2
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	9	1	76	3	Y	1					3
							1	9									
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					3
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					3
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-	3	1			-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	29	1	158	3	Y	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	29	1	159	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	55	-0-	55	55	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	56	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	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	682 N	648	-0-	-34	-0-	96	1	552	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	89	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	646	-0-	-5	-0-	93	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	84	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	96	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	92	1	512	3	Y	-0-					-0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	270	-0-	-226	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	480 N	214	-0-	-266	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	341 N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

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

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					43
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					43
10	4402	X	3706	-0-	-696	-0-	3706	2			N	-0-					43
11	4560	X	1707	-0-	-2853	-0-	1707	2			N	-0-					43
12	4712	X	2024	-0-	-2688	-0-	2024	2			N	-0-					43
01	4712	X	1583	-0-	-3129	-0-	1583	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/08/2018 - P/A 11/08/18

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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

08	DLQ G-10	1998	-0-	1998	4016	234	1	1721	2	Y	39						91
						43	9										
09	DLQ G-10	1846	-0-	1846	5862	213	1	1601	2	Y	29						120
						32	9										
10	DLQ G-10	1926	-0-	1926	7788	229	1	1647	2	Y	45						165
						50	9										
11	2900 N	1896	-0-	-1004	6784	229	1	1628	2	Y	35	181	1				19
						39	9										
12	3100 N	1996	-0-	-1104	5680	246	1	1702	2	Y	44						63
						48	9										
*01	3100 N	1946	-0-	-1154	4526	249	1	1653	2	Y	40						103
						44	9										

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

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

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	361	-0-	-42	-0-	43	1	318	2	N	-0-			17
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	32	1	242	2	N	-0-			17
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	61	1	439	2	N	-0-			17
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	393	2	N	-0-			17
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	55	1	378	2	N	1			18
							1	9							
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	64	1	422	2	N	-0-			18

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-	-0-					Y	-0-			28
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10	7532	-0-	7532	15079	898	1	6592	2	Y	38					93
						42	9									
09	DLQ G-10	7238	-0-	7238	22317	847	1	6354	2	Y	34					127
						37	9									
10	DLQ G-10	7481	-0-	7481	29798	907	1	6533	2	Y	37					164
						41	9									
11	37015 X	7217	-0-	-29798	-0-	883	1	6284	2	Y	45	168	1			41
						50	9									
12	7533 X	7413	-0-	-120	-0-	931	1	6434	2	Y	44					85
						48	9									
01	7533 X	7229	-0-	-304	-0-	940	1	6242	2	Y	43					128
						47	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

08	DLQ G-10	642	-0-	642	1280	77	1	562	2	Y	3					28
						3	9									
09	DLQ G-10	590	-0-	590	1870	69	1	518	2	Y	3					31
						3	9									
10	DLQ G-10	608	-0-	608	2478	74	1	531	2	Y	3					34
						3	9									
11	2900 N	582	-0-	-2318	160	71	1	507	2	Y	4	14	1			24
						4	9									
12	732 N	572	-0-	-160	-0-	72	1	497	2	Y	3					27
						3	9									
01	620 N	564	-0-	-56	-0-	73	1	488	2	Y	3					30
						3	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

08	2914 X	2059	-0-	-855	-0-	245	1	1797	2	N	15					130
						17	9									
09	2820 X	1901	-0-	-919	-0-	223	1	1670	2	N	7					137
						8	9									
10	2914 X	2130	-0-	-784	-0-	257	1	1852	2	N	19					156
						21	9									
11	2250 X	2090	-0-	-160	-0-	255	1	1816	2	N	17					173
						19	9									
12	2325 X	2037	-0-	-288	-0-	255	1	1761	2	N	19	181	1			11
						21	9									
01	2139 N	1959	-0-	-180	-0-	254	1	1687	2	N	16					27
						18	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

08	1271 N	1068	-0-	-203	-0-	127	1	935	2	N	5					29
						6	9									
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	106	1	793	2	N	3					32
						3	9									
10	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	140	1	1008	2	N	12					44
						13	9									
11	1020 N	746	-0-	-274	-0-	91	1	649	2	N	5					49
						6	9									
12	930 N	804	-0-	-126	-0-	101	1	697	2	N	5					54
						6	9									
01	1147 N	906	-0-	-241	-0-	116	1	771	2	N	17					71
						19	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	992 N	317	-0-	-675	-0-	38	1	279	2	N	-0-					33
09	1140 N	849	-0-	-291	-0-	100	1	749	2	N	-0-					33
10	1426 N	633	-0-	-793	-0-	77	1	555	2	N	1					34
						1	9									
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	92	1	653	2	N	-0-					34
12	868 N	736	-0-	-132	-0-	93	1	643	2	N	-0-					34
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	108	1	719	2	N	1					35
						1	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	315	1	2312	2	N	6					106
						7	9									
09	2700 X	2188	-0-	-512	-0-	256	1	1924	2	N	7					113
						8	9									
10	2759 X	2290	-0-	-469	-0-	279	1	2008	2	N	3					116
						3	9									
11	2610 X	2217	-0-	-393	-0-	272	1	1937	2	N	7					123
						8	9									
12	2666 X	2483	-0-	-183	-0-	312	1	2159	2	N	11	114	1			20
						12	9									
*01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	340	1	2257	2	N	4					24
						4	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-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	DLQ G-10	10	-0-	10	28	10	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	18	-0-	18	46	18	1		Y	-0-			-0-
10	61 N	15	-0-	-46	-0-	15	1		Y	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1		Y	-0-			-0-
01	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	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

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

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

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-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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

08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	109	1	802	2	N	-0-				-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	65	1	485	2	N	-0-				-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	63	1	454	2	N	-0-				-0-
11	870	N	611	-0-	-259	-0-	75	1	536	2	N	-0-				-0-
12	558	N	356	-0-	-202	-0-	45	1	311	2	N	-0-				-0-
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	78	1	520	2	N	-0-				-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

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 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5859 X	4788	-0-	-1071	-0-	574	1	4214	2	N	-0-					-0-
09	5430 X	4342	-0-	-1088	-0-	511	1	3831	2	N	-0-					-0-
10	5394 X	4306	-0-	-1088	-0-	525	1	3781	2	N	-0-					-0-
11	5130 X	4129	-0-	-1001	-0-	509	1	3620	2	N	-0-					-0-
12	5177 X	4211	-0-	-966	-0-	532	1	3679	2	N	-0-					-0-
01	4774 X	4221	-0-	-553	-0-	552	1	3669	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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 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	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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 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	16740 #	13087	-0-	-3653	-0-	1567	1	11503	2	N	15			69
						17	9							
09	14400 #	13250	-0-	-1150	-0-	1556	1	11675	2	N	17			86
						19	9							
10	14477 #	13524	-0-	-953	-0-	1646	1	11850	2	N	25			111
						28	9							
11	12660 #	12250	-0-	-410	-0-	1506	1	10719	2	N	23			134
						25	9							
12	13702 #	11705	-0-	-1997	-0-	1477	1	10204	2	N	22			156
						24	9							
01	13702 #	11973	-0-	-1729	-0-	1562	1	10376	2	N	32			188
						35	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

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	9168	-0-	9168	16422	1099	1	8067	2	Y	2			56
						2	9							
09	DLQ G-10	8684	-0-	8684	25106	1021	1	7662	2	Y	1			57
						1	9							
10	DLQ G-10	8991	-0-	8991	34097	1096	1	7889	2	Y	5			62
						6	9							
11	42955 X	8858	-0-	-34097	-0-	1091	1	7765	2	Y	2			64
						2	9							
12	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	1166	1	8059	2	Y	4			68
						4	9							
01	9176 X	7076	-0-	-2100	-0-	925	1	6144	2	Y	6			74
						7	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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

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	-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-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
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

08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	54	1	93	3	N	4	18	1					7
						185	4	4	9									
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	70	1	99	3	N	5							12
						141	4	6	9									
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	152	3	N	4							16
						172	4	4	9									
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	245	3	N	-0-	9	1					7
						110	4											
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	280	3	N	-0-							7
						61	4											
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							7

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	93	1	394	2	Y	1	1	1					2
						1	9											
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	64	1	392	2	Y	1							3
						1	9											
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	2	3	1					2
						2	9											
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	26	1	407	2	Y	1	1	1					2
						1	9											
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	Y	2	2	1					2
						2	9											
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	1	1	1					2
						1	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

08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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

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

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	DLQ G-10	4103	-0-	4103	7588	2793	3	1167	4	Y	130	212	1			101
						143	9									
09	DLQ G-10	4576	-0-	4576	12164	3065	3	1376	4	Y	123	74	1			150
						135	9									
10	DLQ G-10	4265	-0-	4265	16429	3128	3	1060	4	Y	70	162	1			58
						77	9									
11	19861 X	3432	-0-	-16429	-0-	2690	3	588	4	Y	140	104	1			94
						154	9									
*12	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3000	3	957	4	Y	107	144	1			57
						118	9									
01	4743 X	4020	-0-	-723	-0-	2522	3	1358	4	Y	127	120	1			64
						140	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	6992	-0-	6992	14635	6718	3	67	4	Y	188	331	1			146
						207	9									
09	DLQ G-10	6441	-0-	6441	21076	5679	3	613	4	Y	135	108	1			173
						149	9									
10	DLQ G-10	6202	-0-	6202	27278	5923	3	11	4	Y	244	215	1			202
						268	9									
11	33029 X	5751	-0-	-27278	-0-	5360	3	195	4	Y	178	261	1			119
						196	9									
12	7533 X	6455	-0-	-1078	-0-	5457	3	744	4	Y	231	227	1			123
						254	9									
01	7006 X	6568	-0-	-438	-0-	6242	3	20	4	Y	278	261	1			140
						306	9									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

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-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	788	1	3046	3	Y	318	263	0	1	8	59
						24	4	350	9							
09	3300 X	2371	-0-	-929	-0-	767	1	1434	3	Y	149	202	0	1	8	5
						6	4	164	9							
10	3410 X	3100	-0-	-310	-0-	801	1	2178	3	Y	98	93	0			10
						13	4	108	9							
11	4080 X	2673	-0-	-1407	-0-	788	1	1869	2	Y	-0-	10	0			-0-
						16	4									
12	4216 X	3241	-0-	-975	-0-	957	1	2278	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	DLQ G-10	4579	-0-	4579	4579	942	1	3637	2	Y	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	1	8			16
09	1020 X	403	-0-	-617	-0-	403	2			N	-0-					16
10	1054 X	430	-0-	-624	-0-	430	2			N	-0-					16
11	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					16
12	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					16
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3	3	8			16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5673 X	4	-0-	-5669	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3090	2	2	9	N	2	2	8			36
09	3090	X	2629	-0-	-461	-0-	2628	2	1	9	N	1	1	8			36
10	3069	X	2456	-0-	-613	-0-	2454	2	2	9	N	2					38
11	3000	X	2954	-0-	-46	-0-	2919	2	35	9	N	32					70
12	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	2905	2			N	-0-					70
01	3100	X	2294	-0-	-806	-0-	2294	2			N	-0-					70

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1225	3	34	9	Y	31	184	1			270
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1153	3	35	9	Y	32					302
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1166	3	36	9	Y	33					335
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1088	3	32	9	Y	29					364
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1038	3	20	4	Y	30					394
							33	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					394

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					965
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3939	3	307	9	Y	279	197	0			1047
10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5633	3	4	9	Y	4					1051
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2456	3	61	9	Y	55	71	0			1035
*12	389	X	389	-0-	-0-	-0-	382	3	7	4	Y	-0-	98	0			937
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					937

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					97
09	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					97
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	3			Y	-0-					97
11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					97
*12	62	X	33	-0-	-29	-0-	32	3	1	4	Y	-0-					97
01	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					1887
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3419	3	317	9	Y	288	291	0			1884
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5320	3	440	9	Y	400	395	0			1889
11	3400	X	1535	-0-	-1865	-0-	1430	3	105	9	Y	95	41	0			1943
*12	4216	X	2574	-0-	-1642	-0-	2304	3	40	4	Y	209	234	0			1918
							230	9									
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					1918

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	395	3	44	9	Y	40	38	0			844
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	568	3	35	9	Y	32	24	0			852
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	392	3	13	9	Y	12	11	0			853
11	265	X	265	-0-	-0-	-0-	248	3	17	9	Y	15	12	0			856
*12	275	X	275	-0-	-0-	-0-	224	3	4	4	Y	43	29	0			870
							47	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					870

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2258	-0-	2258	4178	241	1	1881	3	Y	124	108	1			136
							136	9									
09	DLQ G-10		2015	-0-	2015	6193	256	1	1601	3	Y	144	157	1			123
							158	9									
10	DLQ G-10		1595	-0-	1595	7788	223	1	1200	3	Y	156	151	1			128
							172	9									
11	9162	X	1374	-0-	-7788	-0-	215	1	953	3	Y	187	197	1			118
							206	9									
12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	217	1	600	3	Y	144	157	1			105
							158	9									
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					105

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			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-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	3193 X	2613	-0-	-580	-0-	769	1	1843	2	N	1	1	8			448
						1	9									
09	3090 X	2508	-0-	-582	-0-	374	1	2134	2	N	-0-	170	1			278
10	2821 X	2278	-0-	-543	-0-	425	1	1741	2	N	102					380
						112	9									
11	2580 X	1972	-0-	-608	-0-	240	1	1587	2	N	132					512
						145	9									
12	2604 X	1983	-0-	-621	-0-	277	1	1687	2	N	17					529
						19	9									
01	2604 X	1255	-0-	-1349	-0-	214	1	1032	2	N	8	8	8			529
						9	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

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-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
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	3931	-0-	3931	3931	3931	3			N	-0-					50
10	15009 X	11078	-0-	-3931	-0-	14	1	11022	3	N	38					88
						42	9									
11	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9159	3	2	9	N	2					90
12	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	3			N	-0-					90
01	11067 X	1340	-0-	-9727	-0-	1340	3			N	-0-					90

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

08	1054	X	271	-0-	-783	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	178	-0-	-3170	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	2166	-0-	-1926	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	17	-0-	-1626	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*01	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2208	-0-	-1032	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
12	2888	X	838	-0-	-2050	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	84	-0-	-2551	-0-	84	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6482	X	3180	-0-	-3302	-0-	441	1	2660	2	Y	72					320
							79	9									
09	3000	X	2885	-0-	-115	-0-	357	1	2389	2	Y	126					446
							139	9									
10	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	498	1	2784	2	Y	13	309	1			150
							14	9									
11	3210	X	2760	-0-	-450	-0-	443	1	2220	2	Y	88					238
							97	9									
12	3317	X	2373	-0-	-944	-0-	331	1	1955	2	Y	79	159	1			158
							87	9									
01	3286	X	1447	-0-	-1839	-0-	80	1	1326	2	Y	37	1	8			194
							41	9									

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

08	2728	X	1310	-0-	-1418	-0-	124	1	1172	2	N	13					603
							14	9									
09	2940	X	1938	-0-	-1002	-0-	120	1	1818	2	N	-0-					603
10	3038	X	1574	-0-	-1464	-0-	124	1	1450	2	N	-0-					603
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					603
12	2015	X	426	-0-	-1589	-0-	426	2			N	-0-					603
01	1581	N	125	-0-	-1456	-0-	124	1	1	9	N	1					340

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

08	1581	X	630	-0-	-951	-0-	124	1	453	2	N	48					482
							53	9									
09	1530	X	1412	-0-	-118	-0-	120	1	1220	2	N	65	174	1			373
							72	9									
10	1581	X	1375	-0-	-206	-0-	124	1	1095	2	N	142					515
							156	9									
11	990	X	798	-0-	-192	-0-	120	1	624	2	N	49	179	1			385
							54	9									
12	1457	X	62	-0-	-1395	-0-	62	2			N	-0-					385
*01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	124	1	1569	2	N	-0-					385

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	124	1	2997	2	N	87	181	1			271
							96	9									
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					271
10	2480	X	1154	-0-	-1326	-0-	124	1	964	2	N	60					331
							66	9									
11	3120	X	629	-0-	-2491	-0-	120	1	498	2	N	10					341
							11	9									
12	3224	X	1092	-0-	-2132	-0-	124	1	935	2	N	30					371
							33	9									
01	3224	X	313	-0-	-2911	-0-	124	1	189	2	N	-0-	185	1			186

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	124	1	1743	2	N	86					318
							95	9									
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	120	1	1827	2	N	81	181	1			218
							89	9									
10	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	124	1	1422	2	N	54					272
							59	9									
11	1860	N	1006	-0-	-854	-0-	120	1	846	2	N	36					308
							40	9									
*12	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	124	1	1652	2	N	90					398
							99	9									
01	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	124	1	920	2	N	68	191	1			95
							75	9									

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

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

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	194	1	1089	2	N	38					203
							1	4	42	9							
09	900	N	834	-0-	-66	-0-	149	1	652	2	N	29					232
							1	4	32	9							
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	153	1	679	2	N	86					318
							1	4	95	9							
11	900	N	504	-0-	-396	-0-	121	1	361	2	N	20					338
							22	9									
12	868	N	273	-0-	-595	-0-	124	1	120	2	N	26	188	1			176
							29	9									
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	127	1	1290	2	N	37					213
							1	4	41	9							

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4650	2	252	9	N	229	374	1			113
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	1	1	2554	2	N	147	182	1			78
							162	9									
10	2139	X	806	-0-	-1333	-0-	2	1	585	2	N	199					277
							219	9									
11	4740	X	14	-0-	-4726	-0-	13	2	1	9	N	1	189	1			89
12	4898	X	6	-0-	-4892	-0-	6	2			N	-0-					89
01	4898	X	225	-0-	-4673	-0-	225	2			N	-0-					89

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	1395 N	1344	-0-	-51 B	-0-	1344	3	N	-0-			-0-
09	1350 N	1298	-0-	-52 B	-0-	1298	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1174	-0-	-116 B	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
12	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3	N	-0-			-0-
*01	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-34	-0-	493	3	N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-			-0-
01	620 N	521	-0-	-99	-0-	521	3	N	-0-			-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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	5177	4027	-0-	-1150	-0-	124	1	3868	3	N	32	185	1			104
						35	9									
09	4890 #	4177	-0-	-713	-0-	120	1	4015	3	N	38					142
						42	9									
10	4743 #	4207	-0-	-536	-0-	124	1	4015	3	N	62					204
						68	9									
11	4170 #	3868	-0-	-302	-0-	120	1	3701	3	N	43					247
						47	9									
12	4309 #	4108	-0-	-201	-0-	124	1	3894	3	N	82	185	1			144
						90	9									
*01	4370 R	4370	-0-	-0-	-0-	124	1	4155	3	N	83					227
						91	9									

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

08	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, 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	14B DENY	170	-0-	170	1694	170	2	N	-0-	-0-
09	14B DENY	167	-0-	167	1861	167	2	N	-0-	-0-
10	14B DENY	168	-0-	168	2029	168	2	N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2029			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2029			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2029			N	NO RPT	-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-	-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-	-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

08	7750 X	4209	-0-	-3541	-0-	270	1	3930	2	N	8	165	1			20
						9	9									
09	7500 X	3220	-0-	-4280	-0-	250	1	2964	2	N	5					25
						6	9									
10	6758 X	4185	-0-	-2573	-0-	304	1	3870	2	N	10					35
						11	9									
11	6300 X	3869	-0-	-2431	-0-	273	1	3592	2	N	4					39
						4	9									
12	6014 X	4118	-0-	-1896	-0-	310	1	3796	2	N	11					50
						12	9									
*01	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	296	1	4855	2	N	10					60
						11	9									

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	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 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

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

08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	79	1	177	2	N	-0-					-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	69	1	175	2	N	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	76	1	157	2	N	-0-					-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	100	1	127	2	N	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	87	1	145	2	N	-0-					-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	87	1	129	2	N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

08	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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	185	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1452	-0-	-1028	-0-	108	1	1344	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1428	-0-	-702	-0-	136	1	1292	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1503	-0-	-574	-0-	163	1	1340	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	1688	-0-	-22	-0-	378	1	1310	2	Y	-0-					-0-
12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	141	1	1693	2	Y	-0-					-0-
*01	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	118	1	1545	2	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	207	-0-	-475	-0-	14	1	185	2	Y	7					30
							8	9									
09	600	N	457	-0-	-143	-0-	32	1	424	2	Y	1					31
							1	9									
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	7					38
							8	9									
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	Y	-0-	26	1			12
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	19	1	256	2	Y	9					21
							10	9									
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	551	2	Y	17					38
							19	9									

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	806	N	606	-0-	-200	-0-	42	1	564	2	N	-0-					66
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	66	1	878	2	N	-0-					66
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	N	-0-					66
11	600	N	26	-0-	-574	-0-	2	1	24	2	N	-0-					66
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					66
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					66

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	496	1	6167	2	N	551	554	1			78
							606	9									
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	653	1	6214	2	N	670	663	1			85
							737	9									
10	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	776	1	6361	2	N	558	529	1			114
							614	9									
11	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	1663	1	5767	2	N	673	679	1			108
							740	9									
12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	578	1	6953	2	N	699	668	1			139
							769	9									
*01	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	501	1	6554	2	N	606	624	1			121
							667	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

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

08	899	N	877	-0-	-22	-0-	61	1	809	2	Y	6					83
							7	9									
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	58	1	768	2	Y	50	82	1			51
							55	9									
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	58	1	759	2	Y	28					79
							31	9									
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	56	1	738	2	Y	9					88
							10	9									
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	59	1	780	2	Y	22	82	1			28
							24	9									
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	66	1	878	2	Y	9					37
							10	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

08	496	N	27	-0-	-469	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					4
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	67	1	882	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	82	1	1077	2	Y	2					4
							2	9									
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	Y	-0-					4
12	992	N	526	-0-	-466	-0-	37	1	488	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	1147	X	6	-0-	-1141	-0-	5	2	1	9	Y	1					2

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	811	1	10772	2	Y	7					80
							8	9									
09	10650	X	10501	-0-	-149	-0-	735	1	9714	2	Y	47	78	1			49
							52	9									
10	11036	X	10292	-0-	-744	-0-	726	1	9537	2	Y	26					75
							29	9									
11	11220	X	10280	-0-	-940	-0-	719	1	9551	2	Y	9					84
							10	9									
12	11594	X	10466	-0-	-1128	-0-	731	1	9713	2	Y	20	78	1			26
							22	9									
01	11594	X	10136	-0-	-1458	-0-	709	1	9417	2	Y	9					35
							10	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	315	1	4187	2	Y	-0-					-0-
09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	313	1	4143	2	Y	-0-					-0-
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	316	1	4149	2	Y	-0-					-0-
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	319	1	4238	2	Y	-0-					-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	300	1	3983	2	Y	-0-					-0-
*01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	345	1	4583	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

08	868	N	101	-0-	-767	-0-	6	1	83	2	Y	11					40
							12	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	Y	1					41
							1	9									
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	10					51
							11	9									
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	35	1			16
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	Y	12					28
							13	9									
*01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	75	1	1001	2	Y	21					49
							23	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	114	1	1518	2	Y	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	109	1	1436	2	Y	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	120	1	1581	2	Y	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	111	1	1474	2	Y	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	108	1	1441	2	Y	-0-					-0-
*01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	107	1	1421	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	213	1	2833	2	N	24					99
							26	9									
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	224	1	2997	2	N	3					102
							3	9									
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	250	1	3323	2	N	25					127
							28	9									
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	280	1	3726	2	N	-0-	88	1			39
12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	275	1	3657	2	N	27					66
							30	9									
*01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	314	1	4170	2	N	44					110
							48	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	9					36
							10	9									
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	-0-					36
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	9					45
							10	9									
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-	30	1			15
12	279	N	122	-0-	-157	-0-	8	1	103	2	N	10					25
							11	9									
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	11	1	142	2	N	18					43
							20	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

08	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	28	2	Y	2					14
							2	9									
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	7	13	1			8
							8	9									
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	5					13
							6	9									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	2					15
							2	9									
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	4	14	1			5
							4	9									
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	1					6
							1	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

08	4247	X	3522	-0-	-725	-0-	260	1	3242	2	N	18	18	1			3
							20	9									
09	4110	X	3601	-0-	-509	-0-	340	1	3236	2	N	23	23	1			3
							25	9									
10	4495	X	3745	-0-	-750	-0-	405	1	3320	2	N	18	17	1			4
							20	9									
11	4350	X	4215	-0-	-135	-0-	939	1	3254	2	N	20	21	1			3
							22	9									
12	4495	X	4018	-0-	-477	-0-	307	1	3690	2	N	19	18	1			4
							21	9									
*01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	273	1	3571	2	N	19	19	1			4
							21	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

08	527	N	491	-0-	-36	-0-	35	1	436	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	45	1	431	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	52	1	424	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	120	1	416	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	Y	19	19	1			4
							21	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

08	2429 N	2391	-0-	-38	-0-	176	1	2195	2	N	18	18	1			3
						20	9									
09	3000 N	3052	-0-	52	52	288	1	2739	2	N	23	23	1			3
						25	9									
10	5045	3721	-0-	-1324	-0-	402	1	3299	2	N	18	17	1			4
						20	9									
11	5474	3922	-0-	-1552	-0-	873	1	3027	2	N	20	21	1			3
						22	9									
12	2449	904	-0-	-1545	-0-	68	1	815	2	N	19	18	1			4
						21	9									
01	2449	838	-0-	-1611	-0-	58	1	759	2	N	19	19	1			4
						21	9									

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

08	0	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
10	61 R	26	-0-	-35	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	465 N	19	-0-	-446	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

08	4402 #	4155	-0-	-247	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	4260 #	3795	-0-	-465	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
10	4247 #	3344	-0-	-903	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	4110 #	3454	-0-	-656	-0-	3453	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4247 #	3677	-0-	-570	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	4154 #	3499	-0-	-655	-0-	3499	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	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					1
09	1980 X	1642	-0-	-338	-0-	1642	3			Y	-0-					1
10	2077 X	1120	-0-	-957	-0-	1120	3			Y	-0-					1
11	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					1
12	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					1
*01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

08	3379 X	3352	-0-	-27	-0-	3352	3			Y	-0-					2
09	3270 X	3195	-0-	-75	-0-	3195	3			Y	-0-					2
10	3379 X	3314	-0-	-65	-0-	3314	3			Y	-0-					2
11	3270 X	3177	-0-	-93	-0-	3177	3			Y	-0-					2
12	3348 X	3275	-0-	-73	-0-	3275	3			Y	-0-					2
01	3348 X	3210	-0-	-138	-0-	3210	3			Y	-0-					2

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			Y	-0-					1
09	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			Y	-0-					1
10	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			Y	-0-					1
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			Y	-0-					1
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					1
01	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 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	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			Y	-0-					1
09	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3			Y	-0-					1
10	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	3			Y	-0-					1
11	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1046	3			Y	-0-					1
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					1
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4445	-0-	-19	-0-	4445	3			Y	-0-					3
09	4320	X	4304	-0-	-16	-0-	4304	3			Y	-0-					3
10	4464	X	4451	-0-	-13	-0-	4451	3			Y	-0-					3
11	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	4315	3			Y	-0-					3
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-					3
01	4464	X	4397	-0-	-67	-0-	4397	3			Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4960	-0-	-186	-0-	4960	3			N	-0-					3
09	4950	X	4739	-0-	-211	-0-	4739	3			N	-0-					3
10	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	4888	3			N	-0-					3
11	4800	X	4689	-0-	-111	-0-	4689	3			N	-0-					3
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					3
01	4960	X	4900	-0-	-60	-0-	4900	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 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	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	3			Y	-0-					1
09	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1020	3			Y	-0-					1
10	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			Y	-0-					1
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					1
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					1
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			Y	-0-					2
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					2
10	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2063	3			Y	-0-					2
11	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	2037	3			Y	-0-					2
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					2
01	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			Y	-0-					2

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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					1
09	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	3			Y	-0-					1
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					1
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					1
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					1
01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	284 N	284	-0-	-0-	-0-	280	3	4	9	N	4					170
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	323	3	8	9	N	7					177
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	303	3	4	9	N	4					181
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3					184
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	225	3	10	9	N	9					193
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	177	3	8	9	N	7					200

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-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

08	155 N	148	-0-	-7	-0-	119	1	29	3	N	-0-					-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	115	1	21	3	N	-0-					-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	119	1	9	3	N	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	115	1	16	3	N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	119	1	23	3	N	-0-					-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	119	1	17	3	N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					1
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					1
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					1
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					1
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					1
*01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					1
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					1
10	589 N	313	-0-	-276	-0-	313	3			N	-0-					1
11	570 N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					1
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					1
*01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

08	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			N	-0-					1
09	1170 N	1048	-0-	-122	-0-	1048	3			N	-0-					1
10	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					1
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					1
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					1
*01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					1
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					1
10	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					1
11	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3			N	-0-					1
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					1
01	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	986	3	103	9	Y	94	2	8			218
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	918	3	61	9	Y	55	1	8			272
10	868	N	677	-0-	-191	-0-	643	3	34	9	Y	31	5	8			298
11	1050	N	592	-0-	-458	-0-	534	3	58	9	Y	53	164	1			187
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	588	3	53	9	Y	48					235
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	567	3	39	9	Y	35	160	1			110

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

08	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-

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	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	135	1	7	2	N	8	10	1			12
						1472	3	9	9							
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	131	1	1375	3	N	8	9	1			11
						9	9									
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	111	1	1328	3	N	8	4	1			15
						9	9									
11	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	96	1	1201	3	N	6	13	1			8
						7	9									
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	94	1	1184	3	N	7	4	1			11
						8	9									
01	1426 N	1233	-0-	-193	-0-	88	1	1136	3	N	8	13	1			6
						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	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	153	1	2	2	N	2	4	1			4
						1698	3	2	9							
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	159	1	1615	3	N	2	3	1			3
						2	9									
10	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	146	1	1677	3	N	-0-	1	1			2
11	1800 N	1771	-0-	-29	-0-	137	1	1633	3	N	1	2	1			1
						1	9									
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	121	1	1672	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	142	1	1769	3	N	2	2	1			1
						2	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	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-

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	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-					8
						1757	3									
09	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	262	1	2548	3	N	-0-					8
10	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	241	1	2299	3	N	14					22
						15	9									
11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	192	1	2220	3	N	-0-					22
12	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	185	1	2091	3	N	38					60
						42	9									
*01	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	187	1	2254	3	N	5	49	1			16
						6	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

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

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

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

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

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

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-

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

08	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 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

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

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

08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	297	1	2652	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2718	-0-	-192	-0-	290	1	2428	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2582	-0-	-425	-0-	246	1	2336	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2309	-0-	-601	-0-	141	1	2168	2	N	-0-			-0-
12	2945 X	2227	-0-	-718	-0-	228	1	1999	2	N	-0-			-0-
01	2573 N	2324	-0-	-249	-0-	292	1	2032	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	2108 X	1829	-0-	-279	-0-	184	1	1645	2	N	-0-			-0-
09	2190 X	1831	-0-	-359	-0-	195	1	1636	2	N	-0-			-0-
10	2263 X	1902	-0-	-361	-0-	181	1	1721	2	N	-0-			-0-
11	2190 X	1711	-0-	-479	-0-	105	1	1606	2	N	-0-			-0-
12	2077 X	1779	-0-	-298	-0-	182	1	1597	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	228	1	1590	2	N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1129	-0-	-142	-0-	114	1	1015	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	122	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	108	1	1023	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	61	1	942	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	107	1	940	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	131	1	913	2	N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	59	1	522	2	N	-0-					7
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	47	1	393	2	N	-0-					7
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	2	N	-0-					7
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	N	-0-					7
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	2	N	-0-					7
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	44	1	307	2	N	-0-					7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

08	3100	N	2451	-0-	-649	153	247	1	2204	2	N	-0-					35
09	2581	N	2428	-0-	-153	-0-	246	1	2060	2	N	111					146
							122	9									
10	2294	X	1603	-0-	-691	-0-	153	1	1450	2	N	-0-	12	6			23
11	2220	X	1036	-0-	-1184	-0-	63	1	973	2	N	-0-					23
12	2294	X	953	-0-	-1341	-0-	98	1	855	2	N	-0-					23
01	2294	X	585	-0-	-1709	-0-	73	1	512	2	N	-0-					23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

08	620	N	606	-0-	-14	-0-	61	1	545	2	N	-0-					-0-
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	61	1	511	2	N	-0-					-0-
10	744	N	593	-0-	-151	-0-	57	1	536	2	N	-0-					-0-
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	32	1	495	2	N	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	56	1	494	2	N	-0-					-0-
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	67	1	463	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	444	1	3961	2	N	-0-					-0-
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	447	1	3741	2	N	-0-					-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	335	1	3176	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4134	-0-	-126	-0-	253	1	3881	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4133	-0-	-269	-0-	423	1	3710	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4352	-0-	-50	-0-	546	1	3806	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

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	63 N	27	-0-	-36	-0-	9	1	18	2	Y	-0-			49
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			49
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	Y	-0-			49
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	2	Y	-0-			49
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	Y	-0-			49
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	Y	-0-			49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-393	-0-	180	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	134	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	168	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	210	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	177	1	181	2	Y	-0-					-0-
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	222	1	297	2	Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

08	352	N	152	-0-	-200	-0-	51	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	141	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	436	1	849	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	40	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	145	1	148	2	Y	-0-					-0-
*01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	511	1	686	2	Y	-0-					-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

08	805	N	472	-0-	-333	-0-	158	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	90	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	133	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	200	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	496	1	506	2	Y	-0-					-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	75	1	101	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	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	29	1	39	2	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	DLQ G-10	1635	-0-	1635	2383	1635	3			Y	-0-					42
09	2900 N	1333	-0-	-1567	816	1333	3			Y	-0-					42
10	1671 N	855	-0-	-816	-0-	853	3	2	9	Y	2					44
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	3	3	9	Y	3					47
12	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1308	3	2	9	Y	2					49
*01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	3	1	9	Y	1					50

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

08	DLQ G-10	1577	-0-	1577	2259	1577	3			Y	-0-					43
09	2900 N	1389	-0-	-1511	748	1389	3			Y	-0-					43
10	1650 N	902	-0-	-748	-0-	901	3	1	9	Y	1					44
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	3	3	9	Y	3					47
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	3	1	9	Y	1					48
*01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	3	2	9	Y	2					50

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

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-

SATURN RESOURCES, LLC 748764
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-

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 PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19291 07/05/2017

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	216196	-0-	216196	338030	9161	1	199008	2	Y	7297	6352	0	952	1	1204
						8027	9									
09	81696	102012	-0-	20316	358346	5072	1	93442	2	Y	3180	3293	0	309	1	782
						3498	9									
10	316572	95841	-0-	-220731	137615	4890	1	87306	2	Y	3314	3009	0	259	1	828
						3645	9									
11	306360	91744	-0-	-214616	-0-	4836	1	83254	2	Y	3322	2866	0	323	1	961
						3654	9									
12	316572	86838	-0-	-229734	-0-	4617	1	78771	2	Y	3136	3117	0	322	1	658
						3450	9									
01	316572	79001	-0-	-237571	-0-	4571	1	71111	2	Y	3017	2787	0	293	1	595
						3319	9									

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

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 #: 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-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

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 #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

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 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

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 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

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	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
REPUBLIC EES, LLC 702639
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

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	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2 9	N	2			7
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1 9	N	1			8
10	1085 N	517	-0-	-568	-0-	517	2		N	-0-			8
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1 9	N	1			9
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1 9	N	1			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832

MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	775	N	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-					8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	1085	N	517	-0-	-568	-0-	517	2			N	-0-					8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	775	N	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-					8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	1085	N	517	-0-	-568	-0-	517	2			N	-0-					8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3318	-0-	-1270	-0-	3310	2	8	9	N	7					28
09	4440	X	3652	-0-	-788	-0-	3629	2	23	9	N	21					49
10	4185	X	3636	-0-	-549	-0-	3629	2	7	9	N	6					55
11	3570	X	3135	-0-	-435	-0-	3132	2	3	9	N	3					58
12	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	3714	2	13	9	N	12					70
01	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	3427	2	14	9	N	13					83

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

08	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1885	2	22	9	N	20					57
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1916	2	22	9	N	20					77
10	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1932	2	28	9	N	25					102
11	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1806	2	25	9	N	23					125
12	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1962	2	28	9	N	25					150
01	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	1772	2	33	9	N	30					180

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

08	744	N	686	-0-	-58	-0-	684	2	2	9	N	2					15
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	669	2	2	9	N	2					17
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	688	2	4	9	N	4					21
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	627	2	10	9	N	9					30
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	674	2	6	9	N	5					35
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	691	2	6	9	N	5					40

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7890	2	8	9	N	7					159
09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7237	2	69	9	N	63					222
10	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7803	2	157	9	N	143					365
11	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2000	2	2	9	N	2					367
*12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2436	2	3	9	N	3	155	1			215
*01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6837	2	109	9	N	99					314

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 #: 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

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-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 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-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 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-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 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-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

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

08	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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

08	8060	X	7799	-0-	-261	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7528	-0-	-272	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	7628	-0-	-432	-0-	7628	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	6464	-0-	-1156	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7059	-0-	-784	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

08	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

08	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2018	-0-	-262	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2146	-0-	-272	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

08	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1298	-0-	-202	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

08	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	810	N	337	-0-	-473	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1063	-0-	-467	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2766	-0-	-55	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2695	-0-	-126	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2243	-0-	-457	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	868	-0-	-589	-0-	868	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1188	-0-	-517	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

08	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

08	3565	X	2948	-0-	-617	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2685	-0-	-585	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2584	-0-	-609	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2095	-0-	-935	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2184	-0-	-885	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1115	-0-	-265	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

08	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1581	-0-	-249	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1414	-0-	-326	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2541	-0-	-339	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
01	3038	N	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

08	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

08	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1499	-0-	-702	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
*11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
*12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

08	5828	X	5051	-0-	-777	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4724	-0-	-676	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4725	-0-	-576	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3882	-0-	-1068	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4109	-0-	-1006	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1510	-0-	-598	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1329	-0-	-381	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1287	-0-	-183	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	944	-0-	-136	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2953	-0-	-47	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2551	-0-	-419	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2725	-0-	-95	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2381	-0-	-319	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2608	-0-	-213	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

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	5642	X	1816	-0-	-3826	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	2039	-0-	-3181	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	1835	-0-	-2970	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	1495	-0-	-2945	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1703	-0-	-1087	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1734	-0-	-246	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1630	-0-	-350	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861	3		N	-0-			-0-
09	870 N	756	-0-	-114	-0-	756	3		N	-0-			-0-
10	899 N	715	-0-	-184	-0-	715	3		N	-0-			-0-
11	840 N	762	-0-	-78	-0-	762	3		N	-0-			-0-
*12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

08	4805 X	3191	-0-	-1614	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
09	4650 X	2520	-0-	-2130	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
10	4805 X	4408	-0-	-397	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
11	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
12	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2		N	-0-			-0-
*01	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2		N	-0-			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

08	1674 N	1316	-0-	-358	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1082	-0-	-530	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1526	-0-	-148	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
*01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

08	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

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-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

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

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

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

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

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

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

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

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

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

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	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-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 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	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-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

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

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	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-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	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-

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	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-

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	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-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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-

MEDINA (900) //CONT.// 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY //CONT.// 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 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	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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1260	2	45	9	N	41				104
09	1500	N	839	-0-	-661	-0-	764	2	75	9	N	68				172
10	1488	N	651	-0-	-837	-0-	651	2			N	-0-	94	1		78
11	1260	N	687	-0-	-573	-0-	640	2	47	9	N	43				121
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				121
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				121

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				81
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-				81
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-				81
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-				81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-				-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-				-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-				-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT				-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
01	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

08	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	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-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PAYROCK II, LLC 646915
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	65	1	1243	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	748	-0-	-362	-0-	37	1	711	2	N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	306	-0-	-954	-0-	15	1	291	2	N	-0-					-0-
12	775	N	233	-0-	-542	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
01	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					-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	14B2	EXT	26	-0-	26	156	26	1			N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					16
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					16

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-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2061	-0-	-579	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2183	-0-	-217	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
*01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443

BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	300	N	83	-0-	-217	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	760	-0-	-1070	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-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	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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	775	N	432	-0-	-343	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	420	N	74	-0-	-346	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
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	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

08	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

08	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	427	-0-	-1309	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	420	N	200	-0-	-220	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	2			N	-0-					-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

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		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-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

08	14B DENY		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			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, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
09	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
11	450 #	442	-0-	-8	-0-	442	3		N	-0-			-0-
12	465 #	434	-0-	-31	-0-	434	3		N	-0-			-0-
01	465 #	277	-0-	-188	-0-	277	3		N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
T CATTLE COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 280477 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7212 - 13097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 A	-0-	-0-	-0-	354				N	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19398 02/06/2018

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			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
EL TORO RESOURCES LLC 250718

COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	635	3	48	9	N	44					508
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					508
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-	176	1			332
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					332
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					332
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					332

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	-0-					-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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					17
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					17
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					17
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					17
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					58
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					58
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					58
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					58
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					32
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					32
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					32
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					32
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					40
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					40
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					40
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					40
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					22
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					22
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					22
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					22
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					23
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					23
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					23
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					23
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					33
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					33
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					33
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					33
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					70
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					70
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					70
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					70
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

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-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

08	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B DENY	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

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) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B DENY	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

08	3317 #	2401	-0-	-916	-0-	2401 2	N	-0-		-0-
09	3210 #	2217	-0-	-993	-0-	2217 2	N	-0-		-0-
10	3317 #	2001	-0-	-1316	-0-	2001 2	N	-0-		-0-
11	2880 #	1676	-0-	-1204	-0-	1676 2	N	-0-		-0-
12	2604 #	1412	-0-	-1192	-0-	1412 2	N	-0-		-0-
01	2387 #	1522	-0-	-865	-0-	1522 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

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

08	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)              //CONT.//   70453 666   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: DIMMIT
  L-X EXPLORATION, INC.                     480402
    HALSELL RANCH -26-                WELL #:    1    RRCID -> 069796  COMPL. DATE 12/05/1976  TOTAL DEPTH  1965 PERF. N/A
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2018 - PLUGGED 08/22/18

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

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PILONCILLO RANCH (OLMOS)                    71507 500   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: DIMMIT
  HARRISON INTERESTS, LTD.                  360320
    HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE   WELL #:         RRCID -> 071125  COMPL. DATE 09/27/1975  TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 -  5142
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			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

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

08	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	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	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	14B2 EXT	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

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-

RHODE (7300) //CONT.// 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	84	1	1616	3	Y	8	1	8			32
						9	9									
09	3000 N	3415	-0-	415	415	146	1	3203	3	Y	60	4	8			88
						66	9									
10	3100 N	9215	-0-	6115	6530	435	1	8703	3	Y	70					158
						77	9									
11	3000 N	877	-0-	-2123	4407	37	1	830	3	Y	9					167
						10	9									
*12	3100 N	1818	-0-	-1282	3125	80	1	1727	3	Y	10	75	1			102
						11	9									
*01	3610 X	485	-0-	-3125	-0-	21	1	463	3	Y	1	75	1			28
						1	9									

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4583	-0-	-346	-0-	227	1	4337	3	Y	17					97
						19	9									
09	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	236	1	4489	3	Y	13					110
						14	9									
10	4991 X	3951	-0-	-1040	-0-	185	1	3742	3	Y	22					132
						24	9									
11	4830 X	4530	-0-	-300	-0-	192	1	4324	3	Y	13					145
						14	9									
12	4805 X	4794	-0-	-11	-0-	208	1	4549	3	Y	34					179
						37	9									
*01	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	223	1	4814	3	Y	34					213
						37	9									

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 (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	-0-	-4901	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					26
09	4800	X	6	-0-	-4794	-0-	6	3			Y	-0-					26
10	5270	X	1272	-0-	-3998	-0-	57	1	1207	3	Y	7	14	1			19
							8	9									
11	5100	X	3014	-0-	-2086	-0-	127	1	2875	3	Y	11					30
							12	9									
12	217	X	66	-0-	-151	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					30
							13	4									
*01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	138	1	3042	3	Y	19	7	1			42
							14	4	21	9							

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

08	3968	X	3384	-0-	-584	-0-	166	1	3203	3	Y	14	31	1			31
							15	9									
09	3810	X	3537	-0-	-273	-0-	179	1	3341	3	Y	15					46
							17	9									
10	4402	X	2133	-0-	-2269	-0-	99	1	2012	3	Y	20					66
							22	9									
11	4260	X	2961	-0-	-1299	-0-	125	1	2819	3	Y	15	33	1			48
							17	9									
12	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	168	1	3646	3	Y	14					62
							15	9									
01	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	149	1	3229	3	Y	13	53	1			22
							14	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

08	3782	X	3383	-0-	-399	-0-	168	1	3200	3	Y	14	65	1			50
							15	9									
09	3540	X	3213	-0-	-327	-0-	163	1	3036	3	Y	13					63
							14	9									
10	3813	X	2992	-0-	-821	-0-	140	1	2821	3	Y	28					91
							31	9									
11	3600	X	3176	-0-	-424	-0-	134	1	3019	3	Y	21	45	1			67
							23	9									
12	3720	X	2445	-0-	-1275	-0-	105	1	2333	3	Y	6					73
							7	9									
01	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	139	1	3013	3	Y	11	62	1			22
							12	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 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	961	N	800	-0-	-161	-0-	40	1	757	3	Y	3					66
							3	9									
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	563	3	Y	6					72
							7	9									
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	3	Y	-0-					72
11	810	N	559	-0-	-251	-0-	24	1	533	3	Y	2					74
							2	9									
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	Y	5	34	1			45
							6	9									
01	806	X	566	-0-	-240	-0-	25	1	537	3	Y	4	33	1			16
							4	9									

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 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	2759	N	2758	-0-	-1	-0-	137	1	2609	3	Y	11					102
							12	9									
09	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	145	1	2761	3	Y	21					123
							23	9									
10	2976	N	2311	-0-	-665	-0-	108	1	2186	3	Y	15					138
							17	9									
11	2790	N	2139	-0-	-651	-0-	90	1	2026	3	Y	21					159
							23	9									
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	95	1	2058	3	Y	23	72	1			110
							25	9									
01	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	123	1	2649	3	Y	14	81	1			43
							15	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8364	-0-	-781	-0-	418	1	7922	3	Y	22					97
							24	9									
09	8790	X	8164	-0-	-626	-0-	408	1	7725	3	Y	28					125
							31	9									
10	9424	X	7951	-0-	-1473	-0-	372	1	7534	3	Y	41	70	1			96
							45	9									
11	9120	X	9084	-0-	-36	-0-	384	1	8665	3	Y	32					128
							35	9									
12	8959	X	8707	-0-	-252	-0-	381	1	8270	3	Y	51					179
							56	9									
*01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	441	1	9526	3	Y	59	45	1			193
							65	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	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2205	2	46	9	N	42					98
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2406	2	70	9	N	64	115	1			47
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2402	2	65	9	N	59					106
11	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1786	2	46	9	N	42					148
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2664	2	80	9	N	73	143	1			78
*01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2351	2	55	9	N	50					128

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2018 - P/A 09/04/18

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	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	13973	2	212	9	N	193	350	1			139
09	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	13964	2	238	9	N	216	62	1			293
10	14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	14018	2	244	9	N	222	189	1			326
11	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	11833	2	184	9	N	167	194	1			299
12	17231 X	17231	-0-	-0-	-0-	17000	2	231	9	N	210	224	1			285
*01	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	13449	2	233	9	N	212	363	1			134

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, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6169 X	5517	-0-	-652	-0-	688	1	4809	3	Y	18					75
						20	9									
09	5850 X	5130	-0-	-720	-0-	551	1	4548	3	Y	28					103
						31	9									
10	6045 X	5414	-0-	-631	-0-	634	1	4743	3	Y	34	88	1			49
						37	9									
11	5910 X	4626	-0-	-1284	-0-	535	1	4070	3	Y	19					68
						21	9									
12	6107 X	5970	-0-	-137	-0-	656	1	5274	3	Y	36					104
						40	9									
*01	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	706	1	5360	3	Y	97	106	1			95
						107	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, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	89	1	619	3	Y	18					81
						20	9									
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	76	1	628	3	Y	28					109
						31	9									
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	85	1	636	3	Y	33	91	1			51
						36	9									
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	69	1	524	3	Y	19					70
						21	9									
*12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	92	1	737	3	Y	36					106
						40	9									
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	80	1	605	3	Y	48	81	1			73
						53	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1			-0-
	CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/27/2018 - P/A 08/27/2018															

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699

08	8649	7431	-0-	-1218	-0-	7388	2	43	9	N	39					88
09	8122 R	8122	-0-	-0-	-0-	8046	2	76	9	N	69					157
10	8627 R	8627	-0-	-0-	-0-	8552	2	75	9	N	68	176	1			49
11	7830 #	7031	-0-	-799	-0-	6999	2	32	9	N	29					78
12	8539 R	8539	-0-	-0-	-0-	8412	2	127	9	N	115	171	1			22
01	8618	6646	-0-	-1972	-0-	6554	2	92	9	N	84					106

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
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	2852	537	-0-	-2315	-0-	470	2	67	9	N	61					61
09	2760	1062	-0-	-1698	-0-	1058	2	4	9	N	4					65
10	2852	1281	-0-	-1571	-0-	1198	2	83	9	N	75	73	1			67
11	2760	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					67
12	2790 #	678	-0-	-2112	-0-	678	2			N	-0-					67
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					66
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					66
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1253	2	54	9	N	49	58	1			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					58
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	1	1	8			58
10	T. A.	1409	-0-	1409	1410	64	1	1342	3	Y	3					61
						3	9									
11	T. A.	5142	-0-	5142	6552	217	1	4906	3	Y	17					78
						19	9									
12	T. A.	4344	-0-	4344	10896	189	1	4108	3	Y	43					121
						47	9									
*01	17797 X	6901	-0-	-10896	-0-	303	1	6561	3	Y	34					155
						37	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	6	22	1			53
						7	9									
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					53
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					53
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	3	N	17	45	1			80
						19	9									
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	47	1	909	3	N	-0-					80
10	868 N	685	-0-	-183	-0-	32	1	653	3	N	-0-					80
11	1110 N	953	-0-	-157	-0-	40	1	896	3	N	15					95
						17	9									
*12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	34	1	729	3	N	2					97
						2	9									
*01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	864	3	N	-0-					97

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	824 N	824	-0-	-0-	-0-	99	1	723	2	N	2			64
						2	9							
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	96	1	721	2	N	1			65
						1	9							
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	82	1	587	2	N	2			67
						2	9							
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	83	1	592	2	N	-0-			67
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	102	1	707	2	N	2			69
						2	9							
*01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	77	1	509	2	N	-0-			69

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-			-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-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

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-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BAKER RESOURCES 044365
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1192	-0-	-158	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
*01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	600 N	543	-0-	-57	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	132	-0-	-54	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	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-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

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

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

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

08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

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

08	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2		N	-0-					-0-
09	870	N	603	-0-	-267	-0-	603	2		N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2		N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-					-0-
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2		N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-					-0-
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2		N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2		N	-0-					-0-
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-					-0-
11	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2		N	-0-					-0-
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2		N	-0-					-0-
01	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2		N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	540	N	245	-0-	-295	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	720	N	446	-0-	-274	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	620	N	134	-0-	-486	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	690	N	538	-0-	-152	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	527	N	189	-0-	-338	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

08	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			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

08	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-

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-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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	N	2212	-0-	-485	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2010	-0-	-510	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1972	-0-	-477	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1742	-0-	-388	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1611	-0-	-466	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1401	-0-	-583	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

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

08	124	N	14	-0-	-110	-0-	12	3	2	9	N	2					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2	1			1
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

08	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 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	1010	2			N	-0-					44
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					44
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					44
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					44
12	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	2			N	-0-					44
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	446	2	39	9	N	35					134
09	480	N	247	-0-	-233	-0-	214	2	33	9	N	30					164
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	228	2	44	9	N	40					204
11	480	N	362	-0-	-118	-0-	307	2	55	9	N	50					254
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	209	2	68	9	N	62	180	1			136
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	262	2	44	9	N	40					176

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 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	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	496	N	110	-0-	-386	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11	330 N	56	-0-	-274	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	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

08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			108
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			108
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-			108
11	420 N	67	-0-	-353	-0-	67	2			N	-0-			108
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	N	7			115
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	659	2	9	9	N	8			123

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
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	4651	-0-	-1363	-0-	486	1	4159	3	N	5					25
						6	9									
09	4059 R	4059	-0-	-0-	-0-	283	1	3748	3	N	25					50
						28	9									
10	289 R	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2					52
*11	6163	6163	-0-	-0-	-0-	6112	2	51	9	N	46					98
12	5146 #	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					98
01	4650 #	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					98

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5845 R	2473	-0-	-3372	-0-	2407	2	66	9	Y	60					123
09	2850 #	2659	-0-	-191	-0-	2576	2	83	9	Y	75					198
10	2883 #	2579	-0-	-304	-0-	2516	2	63	9	Y	57	185	1			70
11	2889 R	2889	-0-	-0-	-0-	2782	2	107	9	Y	97					167
12	4114 R	4114	-0-	-0-	-0-	4017	2	97	9	Y	88	187	1			68
01	DLQ G-10	4285	-0-	4285	4285	4207	2	78	9	Y	71					139

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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

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-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1					8
10	1085 N	517	-0-	-568	-0-	517	2			N	-0-					8
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1					9
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1					10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	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

08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	17	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	15	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	20	1	888	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	21	1	857	2	Y	-0-					-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	24	1	762	2	Y	-0-					-0-
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	744	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	16	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	728	-0-	-52	-0-	15	1	713	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	718	-0-	-88	-0-	16	1	702	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	17	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	23	1	729	2	Y	-0-					-0-
*01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	27	1	833	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 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	1147	N	984	-0-	-163	-0-	20	1	964	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	22	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	29	1	1287	2	Y	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	29	1	1168	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	38	1	1205	2	Y	-0-					-0-
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	37	1	1127	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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	16	1	749	2	Y	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	710	2	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	14	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	505	-0-	-95	-0-	12	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	Y	-0-					-0-
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	21	1	641	2	Y	-0-					-0-

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	8	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	10	1	317	2	Y	-0-					-0-
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	6	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	7	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	7	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	Y	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	332	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	651	N	648	-0-	-3	-0-	13	1	635	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	13	1	603	2	Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	15	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	12	1	559	2	Y	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	14	1	628	2	Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	14	1	595	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	17	1	526	2	Y	-0-					-0-
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	19	1	586	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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	20	1	936	2	Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	17	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	19	1	843	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	21	1	857	2	Y	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	27	1	848	2	Y	-0-					-0-
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	26	1	817	2	Y	-0-					-0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	15	1	714	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	657	-0-	-153	-0-	13	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	16	1	707	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	17	1	688	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	20	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	8	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	9	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	9	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	10	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		329	-0-	329	329	10	1	319	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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	16	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	592	-0-	-248	-0-	12	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	19	1	833	2	Y	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	18	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	956	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1117	-0-	1117	1117	35	1	1082	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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	7	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	7	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	8	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	11	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		289	-0-	289	289	9	1	280	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	217	-0-	217	217	6	1	211	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	171 N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	3	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	3	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	5	1	158	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

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

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	600 N	548	-0-	-52	-0-	11	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	13	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	547	-0-	547	547	17	1	530	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1764 N	817	-0-	-947	-0-	17	1	800	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	16	1	743	2	Y	-0-					-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	20	1	803	2	Y	-0-					-0-
12	775 N	705	-0-	-70	-0-	22	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	704	-0-	704	704	22	1	682	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-					-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	3	1	143	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	20	1	962	2	N	-0-					-0-
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	13	1	603	2	N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	23	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	810	N	674	-0-	-136	-0-	16	1	658	2	N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	25	1	784	2	N	-0-					-0-
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	15	1	738	2	N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	16	1	764	2	N	-0-					-0-
10	837	N	678	-0-	-159	-0-	15	1	663	2	N	-0-					-0-
11	720	N	631	-0-	-89	-0-	15	1	616	2	N	-0-					-0-
12	806	N	630	-0-	-176	-0-	19	1	611	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

08	651	N	634	-0-	-17	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
09	750	N	634	-0-	-116	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
10	775	N	674	-0-	-101	-0-	15	1	659	2	N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	15	1	621	2	N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	21	1	660	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	608	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

08	310	N	274	-0-	-36	-0-	5	1	269	2	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	13	1	522	2	N	-0-					-0-
12	651	N	494	-0-	-157	-0-	15	1	479	2	N	-0-					-0-
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	11	1	544	2	N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	10	1	470	2	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	2	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	2	N	-0-					-0-
12	496	N	360	-0-	-136	-0-	11	1	349	2	N	-0-					-0-
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	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 #: 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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	22	1	1033	2	N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	20	1	963	2	N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	22	1	990	2	N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	1016	2	N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	18	1	580	2	N	-0-					-0-
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	39	1	1191	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	2	N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	13	1	620	2	N	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	15	1	658	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	N	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	19	1	618	2	N	-0-					-0-
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	12	1	594	2	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	11	1	536	2	N	-0-					-0-
10	620	N	522	-0-	-98	-0-	11	1	511	2	N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	2	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	19	1	614	2	N	-0-					-0-
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	17	1	818	2	N	-0-					-0-
09	810	N	717	-0-	-93	-0-	15	1	702	2	N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	19	1	851	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	20	1	818	2	N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	27	1	854	2	N	-0-					-0-
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	25	1	783	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	9	1	430	2	N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	10	1	432	2	N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	10	1	414	2	N	-0-					-0-
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	13	1	402	2	N	-0-					-0-
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	8	1	414	2	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	10	1	498	2	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	12	1	527	2	N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	525	2	N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	516	2	N	-0-					-0-
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	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 #: 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	463 N	463	-0-	-0-	-0-	9	1	454	2	N	-0-					-0-
09	480 N	418	-0-	-62	-0-	8	1	410	2	N	-0-					-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	459	2	N	-0-					-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	10	1	427	2	N	-0-					-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	14	1	440	2	N	-0-					-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	425	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

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-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	10	1	471	2	N	-0-					-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	N	-0-					-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	2	N	-0-					-0-
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	10	1	429	2	N	-0-					-0-
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	14	1	445	2	N	-0-					-0-
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	N	-0-					-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-					-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	6	1	300	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	N	-0-					-0-
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

08	620 N	578	-0-	-42	-0-	12	1	566	2	N	-0-					-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	12	1	576	2	N	-0-					-0-
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	13	1	569	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	570 N	490	-0-	-80	-0-	11	1	479	2	N	-0-					-0-
12	620 N	493	-0-	-127	-0-	15	1	478	2	N	-0-					-0-
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

08	217 N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	2	N	-0-					198
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340	2	N	-0-					198
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	2	N	-0-					198
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	2	N	-0-					198
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	N	-0-					198
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	N	-0-					198

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	435	2	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	9	1	447	2	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	8	1	328	2	N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	11	1	341	2	N	-0-					-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	13	1	623	2	N	-0-					-0-
09	630	N	520	-0-	-110	-0-	10	1	510	2	N	-0-					-0-
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	12	1	532	2	N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	17	1	701	2	N	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	16	1	509	2	N	-0-					-0-
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	2	N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	5	1	247	2	N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	338	2	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	7	1	321	2	N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	N	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	19	1	932	2	N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	945	2	N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	N	-0-					-0-
11	930	N	834	-0-	-96	-0-	20	1	814	2	N	-0-					-0-
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	29	1	914	2	N	-0-					-0-
*01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	27	1	836	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	24	1	1131	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	22	1	1033	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	25	1	1112	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	26	1	1061	2	N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	34	1	1074	2	N	-0-					-0-
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	35	1	1084	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	24	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	26	1	1248	2	N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	2	N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	33	1	1362	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	35	1	1113	2	N	-0-					-0-
*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	38	1	1155	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 #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	216	-0-	-218	-0-	4	1	212	2	N	-0-					-0-
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	6	1	287	2	N	-0-					-0-
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	5	1	246	2	N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	439	2	N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	2	N	-0-					-0-
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	468	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	26	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	23	1	1026	2	N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	25	1	1003	2	N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	-0-					-0-
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	32	1	980	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	16	1	775	2	N	-0-					-0-
09	870	N	658	-0-	-212	-0-	13	1	645	2	N	-0-					-0-
10	837	N	707	-0-	-130	-0-	16	1	691	2	N	-0-					-0-
11	780	N	663	-0-	-117	-0-	16	1	647	2	N	-0-					-0-
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	18	1	585	2	N	-0-					-0-
*01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	549	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	7	1	358	2	N	-0-					-0-
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	8	1	409	2	N	-0-					-0-
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	9	1	419	2	N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	9	1	388	2	N	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	11	1	346	2	N	-0-					-0-
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	591	2	N	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	13	1	604	2	N	-0-					-0-
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	14	1	616	2	N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	2	N	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	19	1	597	2	N	-0-					-0-
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	19	1	591	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	523	2	N	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	11	1	516	2	N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	2	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	523	2	N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	16	1	520	2	N	-0-					-0-
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	15	1	732	2	N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	2	N	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	13	1	595	2	N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	2	N	-0-					-0-
12	651	N	543	-0-	-108	-0-	17	1	526	2	N	-0-					-0-
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	2	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	2	N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	6	1	302	2	N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	6	1	310	2	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	7	1	281	2	N	-0-					-0-
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	8	1	261	2	N	-0-					-0-
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	382	2	N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	7	1	369	2	N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	8	1	370	2	N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	9	1	364	2	N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	12	1	374	2	N	-0-					-0-
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	25	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	25	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	28	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	31	1	1246	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	827	-0-	-413	-0-	25	1	802	2	N	-0-					-0-
*01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	41	1	1259	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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	17	1	835	2	N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	17	1	801	2	N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	19	1	836	2	N	-0-					-0-
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	18	1	744	2	N	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	25	1	802	2	N	-0-					-0-
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	744	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	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 #: 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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	21	1	990	2	N	-0-					-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	20	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	24	1	1042	2	N	-0-					-0-
11	990	N	834	-0-	-156	-0-	20	1	814	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	766	-0-	-257	-0-	24	1	742	2	N	-0-					-0-
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	449	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

08	434	N	375	-0-	-59	-0-	7	1	368	2	N	-0-					-0-
09	510	N	329	-0-	-181	-0-	6	1	323	2	N	-0-					-0-
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	7	1	336	2	N	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	7	1	314	2	N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	17	1	826	2	N	-0-					-0-
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	16	1	772	2	N	-0-					-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	18	1	784	2	N	-0-					-0-
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	17	1	687	2	N	-0-					-0-
12	806	N	690	-0-	-116	-0-	21	1	669	2	N	-0-					-0-
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	21	1	650	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	615	2	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	564	2	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	595	2	N	-0-					-0-
11	600	N	496	-0-	-104	-0-	12	1	484	2	N	-0-					-0-
12	589	N	325	-0-	-264	-0-	10	1	315	2	N	-0-					-0-
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	16	1	757	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	16	1	771	2	N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	18	1	819	2	N	-0-					-0-
11	750	N	702	-0-	-48	-0-	17	1	685	2	N	-0-					-0-
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	24	1	763	2	N	-0-					-0-
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	13	1	645	2	N	-0-					-0-
09	690	N	615	-0-	-75	-0-	13	1	602	2	N	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	13	1	595	2	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	15	1	622	2	N	-0-					-0-
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	16	1	510	2	N	-0-					-0-
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	18	1	559	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	7	1	356	2	N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	8	1	330	2	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	3	1	149	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	4	1	144	2	N	-0-					-0-
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

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

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	13	1	625	2	N	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	14	1	682	2	N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	16	1	728	2	N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	17	1	692	2	N	-0-					-0-
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	19	1	591	2	N	-0-					-0-
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	8	1	420	2	N	-0-					-0-
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	9	1	433	2	N	-0-					-0-
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	10	1	445	2	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	-0-					-0-
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	13	1	410	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	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 #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	10	1	510	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	9	1	439	2	N	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	9	1	417	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	510	N	390	-0-	-120	-0-	9	1	381	2	N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	13	1	405	2	N	-0-					-0-
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	370	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	945	2	N	-0-					-0-
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	17	1	812	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	20	1	906	2	N	-0-					-0-
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	20	1	810	2	N	-0-					-0-
12	868	N	784	-0-	-84	-0-	24	1	760	2	N	-0-					-0-
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	720	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	7	1	363	2	N	-0-					-0-
09	570	N	333	-0-	-237	-0-	7	1	326	2	N	-0-					-0-
10	434	N	328	-0-	-106	-0-	7	1	321	2	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	2	N	-0-					-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	11	1	549	2	N	-0-					-0-
09	690	N	521	-0-	-169	-0-	11	1	510	2	N	-0-					-0-
10	620	N	562	-0-	-58	-0-	12	1	550	2	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	16	1	651	2	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	19	1	614	2	N	-0-					-0-
*01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	20	1	609	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	13	1	612	2	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	485	2	N	-0-					-0-
10	837	N	484	-0-	-353	-0-	10	1	474	2	N	-0-					-0-
11	600	N	443	-0-	-157	-0-	10	1	433	2	N	-0-					-0-
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	13	1	430	2	N	-0-					-0-
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	394	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	711	2	N	-0-					-0-
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	14	1	675	2	N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	19	1	856	2	N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	19	1	787	2	N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					-0-
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	24	1	734	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 #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	13	1	643	2	N	-0-					-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	13	1	635	2	N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	14	1	640	2	N	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	15	1	603	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	N	-0-					-0-
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	24	1	739	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

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-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

08	620	N	546	-0-	-74	-0-	11	1	535	2	N	-0-					-0-
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	11	1	552	2	N	-0-					-0-
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	12	1	530	2	N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	631	2	N	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	17	1	548	2	N	-0-					-0-
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	16	1	779	2	N	-0-					-0-
09	900	N	815	-0-	-85	-0-	17	1	798	2	N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	19	1	827	2	N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	20	1	838	2	N	-0-					-0-
12	837	N	651	-0-	-186	-0-	20	1	631	2	N	-0-					-0-
*01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	27	1	840	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

08	217	N	180	-0-	-37	-0-	3	1	177	2	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	N	-0-					-0-
12	217	N	102	-0-	-115	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	N	-0-					-0-
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	10	1	497	2	N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	12	1	541	2	N	-0-					-0-
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	11	1	463	2	N	-0-					-0-
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	14	1	455	2	N	-0-					-0-
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	14	1	438	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	547	2	N	-0-					-0-
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	11	1	521	2	N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	12	1	541	2	N	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	12	1	521	2	N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	17	1	534	2	N	-0-					-0-
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	17	1	523	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	5	1	275	2	N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	171	2	N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	3	1	165	2	N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	19	1	915	2	N	-0-					-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	15	1	734	2	N	-0-					-0-
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	17	1	742	2	N	-0-					-0-
11	900	N	803	-0-	-97	-0-	19	1	783	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	21	1	667	2	N	-0-					-0-
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	667	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	13	1	654	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	13	1	616	2	N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	15	1	673	2	N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	16	1	646	2	N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	20	1	643	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	633	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	11	1	558	2	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	481	2	N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	16	1	724	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	16	1	641	2	N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	618	2	N	-0-					-0-
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	604	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 #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	1	1	81	2	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	9	1	445	2	N	-0-					-0-
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	10	1	451	2	N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	475	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	12	1	487	2	N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	16	1	504	2	N	-0-					-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	494	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	3	1	190	2	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	15	1	729	2	N	5	5	8			188
							6	9									
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	15	1	701	2	N	19	19	8			188
							21	9									
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	16	1	715	2	N	6	6	8			188
							7	9									
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	720	2	N	5	5	8			188
							6	9									
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	22	1	701	2	N	8	8	8			188
							9	9									
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	23	1	707	2	N	5	5	8			188
							6	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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-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-

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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-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-

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-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-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-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-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-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-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-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-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	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 #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-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-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-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-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-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-

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					21
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					21
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-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-

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-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-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-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-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-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-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-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-

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-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-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-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-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-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-

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

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	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	4	4	8			-0-
10	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-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-

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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-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-

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	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 #: 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	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-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-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-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-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	4	4	8			-0-
10	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	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 #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2916	-0-	-153	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-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-

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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-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-

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	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	4	4	8			-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-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-

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	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-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	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	360	N	125	-0-	-235	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

08	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	407	-0-	-673	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

08	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	300	N	153	-0-	-147	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

08	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	502	-0-	-548	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

08	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	540	N	226	-0-	-314	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	589	N	231	-0-	-358	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	300	N	138	-0-	-162	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

08	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	390	N	112	-0-	-278	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
11	990	N	383	-0-	-607	-0-	383	3			N	-0-			-0-
12	1116	N	240	-0-	-876	-0-	240	3			N	-0-			-0-
*01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-			-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

08	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	3			N	-0-			-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-
11	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	3			N	-0-			-0-
12	806	N	371	-0-	-435	-0-	371	3			N	-0-			-0-
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	-0-			-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	13	1	604	2	N	-0-			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	13	1	548	2	N	-0-			-0-
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	13	1	507	2	N	-0-			-0-
12	651	N	498	-0-	-153	-0-	16	1	482	2	N	-0-			-0-
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	18	1	556	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	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	148	1	2129	3	Y	-0-			-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	141	1	2041	3	Y	-0-			-0-
10	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	158	1	2065	3	Y	-0-			-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	157	1	2062	3	Y	-0-			-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	153	1	2017	3	Y	-0-			-0-
01	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	162	1	2032	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

08	2294	X	2233	-0-	-61	-0-	146	1	2087	3	Y	-0-			-0-
09	2220	X	1983	-0-	-237	-0-	128	1	1855	3	Y	-0-			-0-
10	2294	X	2046	-0-	-248	-0-	146	1	1900	3	Y	-0-			-0-
11	2220	X	1856	-0-	-364	-0-	131	1	1725	3	Y	-0-			-0-
12	2294	X	1827	-0-	-467	-0-	128	1	1699	3	Y	-0-			-0-
01	2232	X	1763	-0-	-469	-0-	130	1	1633	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	160	1	2298	3	Y	-0-			-0-
09	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	153	1	2210	3	Y	-0-			-0-
10	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	181	1	2362	3	Y	-0-			-0-
11	2820	X	2252	-0-	-568	-0-	159	1	2093	3	Y	-0-			-0-
12	2914	X	2260	-0-	-654	-0-	159	1	2101	3	Y	-0-			-0-
01	2542	X	2255	-0-	-287	-0-	166	1	2089	3	Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3830	-0-	-293	-0-	250	1	3580	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	243	1	3516	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3624	-0-	-499	-0-	258	1	3366	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3825	-0-	-45	-0-	271	1	3554	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	265	1	3507	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	282	1	3541	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

08	7471	X	7333	-0-	-138	-0-	478	1	6855	3	Y	-0-					-0-
09	7230	X	7074	-0-	-156	-0-	458	1	6616	3	Y	-0-					-0-
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	507	1	6615	3	Y	-0-					-0-
11	7110	X	6511	-0-	-599	-0-	461	1	6050	3	Y	-0-					-0-
12	7347	X	7077	-0-	-270	-0-	497	1	6580	3	Y	-0-					-0-
01	7347	X	6606	-0-	-741	-0-	487	1	6119	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

08	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	486	1	6972	3	Y	-0-					-0-
09	6960	X	6680	-0-	-280	-0-	432	1	6248	3	Y	-0-					-0-
10	7192	X	7145	-0-	-47	-0-	509	1	6636	3	Y	-0-					-0-
11	7230	X	6585	-0-	-645	-0-	466	1	6119	3	Y	-0-					-0-
12	7471	X	5302	-0-	-2169	-0-	373	1	4929	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	6370	-0-	-1101	-0-	469	1	5901	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

08	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	97	1	1390	3	N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	92	1	1324	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	105	1	1368	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	97	1	1280	3	N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	97	1	1285	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	102	1	1278	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	49	1	703	3	Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	518	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	177	-0-	-543	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	639	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	33	1	417	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	910 N	910	-0-	-0-	-0-	59	1	851	3	Y	-0-			-0-
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	32	1	466	3	Y	-0-			-0-
10	868 N	735	-0-	-133	-0-	52	1	683	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	731	-0-	-139	-0-	52	1	679	3	Y	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	Y	-0-			-0-
01	744 N	645	-0-	-99	-0-	48	1	597	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

08	3472 X	3020	-0-	-452	-0-	197	1	2823	3	Y	-0-			-0-
09	3360 X	2806	-0-	-554	-0-	181	1	2625	3	Y	-0-			-0-
10	3255 X	2911	-0-	-344	-0-	207	1	2704	3	Y	-0-			-0-
11	2910 X	2771	-0-	-139	-0-	196	1	2575	3	Y	-0-			-0-
12	3007 X	2770	-0-	-237	-0-	195	1	2575	3	Y	-0-			-0-
01	3007 X	2739	-0-	-268	-0-	202	1	2537	3	Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

08	2573 N	2345	-0-	-228	-0-	748	1	1597	2	N	-0-			-0-
09	2340 N	1886	-0-	-454	-0-	489	1	1397	2	N	-0-			-0-
10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	1079	1	1583	2	N	-0-			-0-
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	1069	1	1487	2	N	-0-			-0-
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	1059	1	1508	2	N	-0-			-0-
*01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	1107	1	1590	2	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

08	8742 X	6704	-0-	-2038	-0-	2138	1	4566	2	N	-0-			-0-
09	8460 X	5436	-0-	-3024	-0-	1410	1	4026	2	N	-0-			-0-
10	8742 X	7167	-0-	-1575	-0-	2906	1	4261	2	N	-0-			-0-
11	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	2866	1	3988	2	N	-0-			-0-
12	6789 X	4139	-0-	-2650	-0-	1708	1	2431	2	N	-0-			-0-
01	7161 X	5533	-0-	-1628	-0-	2272	1	3261	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

08	6138 X	6068	-0-	-70	-0-	1935	1	4133	2	N	-0-			-0-
09	5940 X	4921	-0-	-1019	-0-	1276	1	3645	2	N	-0-			-0-
10	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	2774	1	4068	2	N	-0-			-0-
11	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	2864	1	3984	2	N	-0-			-0-
12	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	2812	1	4002	2	N	-0-			-0-
01	6448 X	6369	-0-	-79	-0-	2615	1	3754	2	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

08	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	2034	1	4343	2	N	-0-			-0-
09	6060 X	5220	-0-	-840	-0-	1354	1	3866	2	N	-0-			-0-
10	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	2465	1	3614	2	N	-0-			-0-
11	6180 X	4704	-0-	-1476	-0-	1967	1	2737	2	N	-0-			-0-
12	6386 X	4207	-0-	-2179	-0-	1736	1	2471	2	N	-0-			-0-
01	6386 X	3659	-0-	-2727	-0-	1502	1	2157	2	N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2211	-0-	-176	-0-	705	1	1506	2	N	-0-					-0-
09	2310 X	1767	-0-	-543	-0-	458	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	2604 X	2271	-0-	-333	-0-	921	1	1350	2	N	-0-					-0-
11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	1115	1	1552	2	N	-0-					-0-
12	2604 X	2554	-0-	-50	-0-	1054	1	1500	2	N	-0-					-0-
*01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	1153	1	1656	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	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	345	1	738	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	889	-0-	-281	-0-	231	1	658	2	N	-0-					-0-
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	514	1	753	2	N	-0-					-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	554	1	770	2	N	-0-					-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	462	1	657	2	N	-0-					-0-
01	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	496	1	712	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

08	2294 N	1811	-0-	-483	-0-	578	1	1233	2	N	-0-					-0-
09	1950 N	1650	-0-	-300	-0-	428	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	921	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	879	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	870	1	1238	2	N	-0-					-0-
01	2263 N	2114	-0-	-149	-0-	868	1	1246	2	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

08	1271 X	1206	-0-	-65	-0-	385	1	821	2	N	-0-					-0-
09	1230 X	874	-0-	-356	-0-	227	1	647	2	N	-0-					-0-
10	1240 X	758	-0-	-482	-0-	307	1	451	2	N	-0-					-0-
11	1170 X	1032	-0-	-138	-0-	432	1	600	2	N	-0-					-0-
12	1209 X	836	-0-	-373	-0-	345	1	491	2	N	-0-					-0-
01	744 N	689	-0-	-55	-0-	283	1	406	2	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	779	1	1663	2	N	-0-					-0-
09	2160 N	1982	-0-	-178	-0-	514	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	1015	1	1488	2	N	-0-					-0-
11	2310 N	2300	-0-	-10	-0-	962	1	1338	2	N	-0-					-0-
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	931	1	1325	2	N	-0-					-0-
01	2387 N	2285	-0-	-102	-0-	938	1	1347	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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

08	5518 X	4959	-0-	-559	-0-	1581	1	3378	2	N	-0-			-0-
09	5340 X	4315	-0-	-1025	-0-	1119	1	3196	2	N	-0-			-0-
10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	2151	1	3154	2	N	-0-			-0-
11	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	2170	1	3020	2	N	-0-			-0-
12	4960 X	4932	-0-	-28	-0-	2035	1	2897	2	N	-0-			-0-
*01	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	2204	1	3164	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

08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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
CIVCO OPERATING LLC 154744

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 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-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 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 "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-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	824	1	6047	2	N	15					114
							17	9									
09	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	765	1	5742	2	N	15					129
							17	9									
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	833	1	5995	2	N	19					148
							21	9									
11	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	873	1	6216	2	N	20					168
							22	9									
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	884	1	6112	2	N	28	65	1			131
							31	9									
*01	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	918	1	6099	2	N	25					156
							28	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STOCKDALE (CARRIZO) //CONT.// 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. //CONT.// 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

08	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	479	1	3891	2	Y	-0-					-0-
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	433	1	3075	2	Y	-0-					-0-
10	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	737	1	2882	2	Y	-0-					-0-
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	394	1	3046	2	Y	-0-					-0-
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	407	1	2863	2	Y	-0-					-0-
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	55	1	1020	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	66	1	989	2	N	-0-					-0-
11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	137	1	2637	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	144	1	2398	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	489	1	1801	2	N	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	403	1	1784	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	390	1	1584	2	N	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	325	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	356	1	1758	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	148	1	1207	2	Y	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	149	1	1060	2	Y	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	266	1	1037	2	Y	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	142	1	1095	2	Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	155	1	1087	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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-

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	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	456	1	3704	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2615	-0-	-295	-0-	323	1	2292	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2284	-0-	-723	-0-	465	1	1819	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2146	-0-	-764	-0-	246	1	1900	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2405	-0-	-602	-0-	299	1	2106	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	47	1	1612	2	N	-0-					-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	83	1	1543	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	131	1	1946	2	N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	94	1	1794	2	N	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	120	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	2	1	163	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	198	2			N	-0-					-0-
09	300	N	39	-0-	-261	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	6	1	427	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	18	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6126	-0-	-756	-0-	672	1	5454	2	Y	-0-					-0-
09	6660	X	5315	-0-	-1345	-0-	657	1	4658	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	4817	-0-	-1135	-0-	981	1	3836	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	4913	-0-	-847	-0-	562	1	4351	2	Y	-0-					-0-
12	6138	X	4952	-0-	-1186	-0-	617	1	4335	2	Y	-0-					-0-
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3255	X	2803	-0-	-452	-0-	598	1	2205	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2659	-0-	-491	-0-	490	1	2169	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	510	1	2072	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2269	-0-	-251	-0-	397	1	1872	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	432	1	2138	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	95	1	3271	2	N	-0-					-0-
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	143	1	2656	2	N	-0-					-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	206	1	3058	2	N	-0-					-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	172	1	3298	2	N	-0-					-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	211	1	3524	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	26	1	1861	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	13	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	950	2			Y	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	738	-0-	-192	-0-	10	1	728	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4387	-0-	-201	-0-	4386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5310	X	4399	-0-	-911	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4621	-0-	-866	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4972	-0-	-338	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4276	-0-	-1056	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	4149	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	2149	-0-	-889	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1522	-0-	-431	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	1097	-0-	-1011	-0-	1097	2		N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
09	1050 N	902	-0-	-148	-0-	902	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	838	-0-	-216	-0-	838	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
12	930 N	878	-0-	-52	-0-	878	2		N	-0-			-0-
*01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

08	1767 N	1560	-0-	-207	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
09	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
12	2790 N	1115	-0-	-1675	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	1047	-0-	-1371	-0-	1047	2		N	-0-			-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
09	660 N	592	-0-	-68	-0-	592	2		N	-0-			-0-
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	539	2		N	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

08	1333 N	984	-0-	-349	-0-	984	2		N	-0-			-0-
09	990 N	860	-0-	-130	-0-	860	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	889	-0-	-692	-0-	889	2		N	-0-			-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
12	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	2		N	-0-			-0-
*01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
09	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
*01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

08	4216 X	2915	-0-	-1301	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
09	4080 X	3565	-0-	-515	-0-	3565	2		N	-0-			-0-
10	3937 X	3882	-0-	-55	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3353	-0-	-457	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
12	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3490	-0-	-385	-0-	3490	2		N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

08	527	N	173	-0-	-354	-0-	12	1	161	2	N	-0-					-0-
09	570	N	161	-0-	-409	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
10	620	N	163	-0-	-457	-0-	11	1	152	2	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	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

08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	153	1	1427	2	Y	4					8
							4	9									
09	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	113	1	1353	2	Y	-0-					8
10	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	22	1	1481	2	Y	-0-					8
11	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	43	1	1328	2	Y	-0-					8
12	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	40	1	1455	2	Y	11					19
							12	9									
*01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	128	1	1441	2	Y	22	32	1			9
							24	9									

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

08	3100	N	2953	-0-	-147	762	286	1	2667	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2682	-0-	-318	444	206	1	2476	2	Y	-0-					-0-
10	2940	X	2496	-0-	-444	-0-	37	1	2459	2	Y	-0-					-0-
11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	52	1	1615	2	Y	-0-					-0-
12	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	48	1	1758	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2382	-0-	-253	-0-	195	1	2187	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					4
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					4
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					4
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					4
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	2	4	9	Y	4					8
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					2
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	12					14
							13	9									
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					14
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	Y	-0-					14
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					14
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	47	1	529	2	Y	17	29	1			2
							19	9									

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408	2	Y	-0-					29
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	6	17	1			18
							7	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	459	2	Y	17	17	1			18
							19	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	Y	13	23	1			8
							14	9									
12	155	N	53	-0-	-102	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					8
01	496	N	111	-0-	-385	-0-	7	1	78	2	Y	24	9	1			23
							26	9									

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	2	Y	-0-					-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					13
09	270	N	80	-0-	-190	-0-	6	1	71	2	Y	3	8	1			8
							3	9									
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	345	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	Y	-0-					4
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	Y	11	4	1			11
							12	9									

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 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	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	157	1	1461	2	N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	114	1	1362	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	21	1	1399	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1319	-0-	-241	-0-	41	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	37	1	1335	2	N	-0-					-0-
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	124	1	1388	2	N	-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 #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	648	-0-	-65	-0-	63	1	585	2	Y	-0-					6
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	55	1	655	2	Y	-0-					6
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	10	1	640	2	Y	-0-					6
11	630	N	540	-0-	-90	-0-	17	1	523	2	Y	-0-					6
12	744	N	627	-0-	-117	-0-	17	1	610	2	Y	-0-					6
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	53	1	599	2	Y	-0-					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 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	434	N	433	-0-	-1	-0-	42	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	4	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	12	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	8	1	292	2	Y	-0-					-0-
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	-0-					-0-

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	2	1	145	2	Y	1					1
							1	9									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	5					6
							6	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					6
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					6

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	874	-0-	-304	-0-	85	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	557	-0-	-523	-0-	43	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	784	-0-	-115	-0-	11	1	773	2	Y	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	26	1	818	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	14	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	55	1	619	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	165	1	1535	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	126	1	1508	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	24	1	1589	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1401	-0-	-249	-0-	44	1	1357	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	41	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	125	1	1402	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	62	69	1			12
							68	9									
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	2	47	9	Y	43	48	1			7
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	2	20	9	Y	18					25
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	2	107	9	Y	97					122
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	25	139	1			8
							28	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 #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	38	1	355	2	Y	51	57	1			-0-
							56	9									
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	Y	3					3
							3	9									
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	610	2	Y	13					16
							14	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	402	2	Y	-0-					16
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	431	2	Y	-0-					16

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	2170	N	842	-0-	-1328	-0-	78	1	730	2	Y	31	94	1			-0-
							34	9									
09	1140	N	609	-0-	-531	-0-	47	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	646	-0-	-253	-0-	9	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	734	-0-	-76	-0-	19	1	584	2	Y	119	104	1			15
							131	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	534	2	Y	147					162
							162	9									
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	443	2	Y	181	343	1			-0-
							199	9									

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	3100	N	2845	-0-	-255	11	276	1	2569	2	Y	-0-					22
09	2400	X	2313	-0-	-87	-0-	178	1	2135	2	Y	-0-					22
10	2480	X	2426	-0-	-54	-0-	36	1	2390	2	Y	-0-					22
11	2400	X	2123	-0-	-277	-0-	65	1	2030	2	Y	25	16	1			31
							28	9									
12	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	63	1	2292	2	Y	-0-					31
01	2728	X	2357	-0-	-371	-0-	193	1	2164	2	Y	-0-					31

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					1
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	58	1	543	2	Y	-0-					8
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	50	1	603	2	Y	-0-					8
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	9	1	604	2	Y	-0-					8
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	17	1	526	2	Y	3					11
							3	9									
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	15	1	535	2	Y	-0-					11
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	48	1	534	2	Y	-0-					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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	2635	N	2009	-0-	-626	-0-	195	1	1814	2	Y	-0-					12
09	2010	N	1752	-0-	-258	-0-	134	1	1612	2	Y	5					17
							6	9									
10	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	28	1	1897	2	Y	29	23	1			23
							32	9									
11	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	57	1	1780	2	Y	17					40
							19	9									
12	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	39	1	1439	2	Y	-0-					40
01	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	141	1	1590	2	Y	-0-	32	1			8

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

08	775	N	710	-0-	-65	-0-	69	1	641	2	Y	-0-					13
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	54	1	643	2	Y	-0-					13
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	13	1	855	2	Y	-0-					13
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	20	1	637	2	Y	7					20
							8	9									
12	713	N	243	-0-	-470	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					20
01	868	N	228	-0-	-640	-0-	19	1	209	2	Y	-0-					20

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

08	2387	N	1925	-0-	-462	-0-	187	1	1738	2	Y	-0-					4
09	1830	N	1606	-0-	-224	-0-	123	1	1481	2	Y	2					6
							2	9									
10	1891	N	1552	-0-	-339	-0-	23	1	1518	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
11	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	56	1	1748	2	Y	5					13
							6	9									
12	1674	N	1335	-0-	-339	-0-	36	1	1299	2	Y	-0-					13
*01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	130	1	1456	2	Y	1	11	1			3
							1	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	310	N	297	-0-	-13	-0-	29	1	268	2	Y	-0-					1
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					1
10	310	N	215	-0-	-95	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					1
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					1
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					1
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1058	-0-	-585	-0-	103	1	955	2	Y	-0-					10
09	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	100	1	1206	2	Y	-0-					10
10	1643	N	1072	-0-	-571	-0-	16	1	1056	2	Y	-0-					10
11	1020	N	806	-0-	-214	-0-	25	1	769	2	Y	11	7	1			14
							12	9									
12	1364	N	938	-0-	-426	-0-	25	1	913	2	Y	-0-					14
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	95	1	1072	2	Y	-0-					14

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	49	1	458	2	N	-0-					15
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	N	-0-					15
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	570	2	N	-0-					15
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	19	1	582	2	N	7					22
							8	9									
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	13	1	466	2	N	-0-					22
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	35	1	396	2	N	-0-					22

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	992	N	876	-0-	-116	-0-	85	1	788	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
09	930	N	786	-0-	-144	-0-	60	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	806	-0-	-217	-0-	12	1	794	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	780	-0-	-60	-0-	24	1	741	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	20	1	735	2	Y	16					18
							18	9									
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	58	1	655	2	Y	20	38	1			-0-
							22	9									

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	279	N	188	-0-	-91	-0-	13	1	119	2	Y	51	45	1			11
							56	9									
09	270	N	161	-0-	-109	-0-	12	1	146	2	Y	3					14
							3	9									
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	2	1	109	2	Y	-0-					14
11	180	N	32	-0-	-148	-0-	1	1	28	2	Y	3					17
							3	9									
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					17
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	17	25	1			9
							19	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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	122	1	1133	2	Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	92	1	1110	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	16	1	1089	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	933	-0-	-267	-0-	29	1	904	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	682	-0-	-558	-0-	18	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	85	1	954	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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	119	1	1112	2	Y	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	16	1	1108	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	821	-0-	-379	-0-	26	1	795	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	772	-0-	-375	-0-	21	1	751	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	859	-0-	-257	-0-	70	1	789	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	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	182	1	1698	2	Y	66	57	1			14
							73	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	158	1	1901	2	Y	4					18
							4	9									
10	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	28	1	1851	2	Y	-0-					18
11	1890	N	1495	-0-	-395	-0-	46	1	1445	2	Y	4					22
							4	9									
12	2139	N	1554	-0-	-585	-0-	41	1	1513	2	Y	-0-					22
01	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	134	1	1510	2	Y	21	32	1			11
							23	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	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	100	1	927	2	Y	-0-					2
09	1230	N	612	-0-	-618	-0-	47	1	565	2	Y	-0-					2
10	1240	N	737	-0-	-503	-0-	11	1	726	2	Y	-0-					2
11	990	N	325	-0-	-665	-0-	10	1	315	2	Y	-0-					2
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	15	1	546	2	Y	2					4
							2	9									
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	67	1	751	2	Y	3	6	1			1
							3	9									

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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	150	1	1398	2	Y	-0-					1
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	112	1	1349	2	Y	2					3
							2	9									
10	1550	N	1012	-0-	-538	-0-	15	1	997	2	Y	-0-					3
11	1500	N	960	-0-	-540	-0-	30	1	930	2	Y	-0-					3
12	1519	N	1149	-0-	-370	-0-	31	1	1118	2	Y	-0-					3
*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	114	1	1283	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

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	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	8	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	9	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3					4
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	10	2	17	9	Y	15					19
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	9	2	Y	4	22	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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	112	1	1040	2	Y	-0-					2
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	90	1	1081	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	16	1	1105	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	33	1	1013	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	29	1	1073	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	95	1	1062	2	Y	2					3
							2	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	992	N	884	-0-	-108	-0-	86	1	798	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	627	-0-	-363	-0-	48	1	579	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	500	-0-	-554	-0-	7	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	459	-0-	-411	-0-	14	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	303	-0-	-348	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	351	-0-	-145	-0-	29	1	322	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	310	N	256	-0-	-54	-0-	25	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	116	-0-	-287	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	6	1	233	2	Y	-0-					-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	1	1	11	2	Y	45	39	1			10
							50	9									
09	300	N	23	-0-	-277	-0-	2	1	19	2	Y	2					12
							2	9									
10	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					12
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	42	2	Y	3					15
							3	9									
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					15
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	15	22	1			8
							17	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	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	100	1	930	2	Y	-0-					8
09	1020	N	951	-0-	-69	-0-	73	1	878	2	Y	-0-					8
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	17	1	1159	2	Y	-0-					8
11	990	N	768	-0-	-222	-0-	24	1	744	2	Y	-0-					8
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	29	1	1067	2	Y	8					16
							9	9									
01	1178	N	923	-0-	-255	-0-	75	1	848	2	Y	-0-					16

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	824	-0-	-168	-0-	80	1	744	2	Y	-0-					3
09	1140	N	576	-0-	-564	-0-	44	1	532	2	Y	-0-					3
10	1116	N	535	-0-	-581	-0-	8	1	527	2	Y	-0-					3
11	810	N	623	-0-	-187	-0-	19	1	604	2	Y	-0-					3
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	14	1	502	2	Y	2					5
							2	9									
*01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	53	1	593	2	Y	-0-					5

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	141	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	102	1	1226	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	19	1	1244	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	34	1	1045	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	30	1	1090	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	103	1	1159	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	1519	N	1082	-0-	-437	-0-	105	1	977	2	Y	-0-					2
09	1230	N	963	-0-	-267	-0-	73	1	881	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	15	1	983	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	33	1	1017	2	Y	2					3
							2	9									
12	992	N	886	-0-	-106	-0-	23	1	849	2	Y	13					16
							14	9									
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	81	1	905	2	Y	3	18	1			1
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	290	-0-	-268	-0-	4	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	301	-0-	-209	-0-	9	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	12	1	434	2	Y	-0-					-0-
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	46	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	25	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	6	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	350	-0-	-100	-0-	11	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	8	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	302	-0-	-132	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	108	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	85	1	1016	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	917	-0-	-199	-0-	13	1	904	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	839	-0-	-241	-0-	26	1	813	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	899	-0-	-248	-0-	24	1	875	2	Y	-0-					-0-
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	968	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

08	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	119	1	1107	2	Y	-0-					13
09	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	81	1	975	2	Y	42	47	1			8
							46	9									
10	1333	N	871	-0-	-462	-0-	12	1	826	2	Y	30	33	1			5
							33	9									
11	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	34	1	1069	2	Y	12					17
							13	9									
12	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	26	1	947	2	Y	67					84
							74	9									
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	85	1	957	2	Y	16	95	1			5
							18	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	96	1	893	2	Y	12	39	1			-0-
							13	9									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	79	1	943	2	Y	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	13	1	906	2	Y	4					4
							4	9									
11	960	N	688	-0-	-272	-0-	21	1	667	2	Y	-0-					4
12	992	N	840	-0-	-152	-0-	22	1	818	2	Y	-0-					4
01	930	N	878	-0-	-52	-0-	72	1	806	2	Y	-0-					4

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	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	139	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	130	1	1566	2	Y	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	26	1	1757	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	43	1	1329	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	906	-0-	-861	-0-	24	1	882	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	443	-0-	-1355	-0-	36	1	407	2	Y	-0-					-0-

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	2821	X	2063	-0-	-758	-0-	200	1	1863	2	Y	-0-					2
09	2640	X	1762	-0-	-878	-0-	135	1	1620	2	Y	6					8
							7	9									
10	2728	X	2343	-0-	-385	-0-	34	1	2309	2	Y	-0-					8
11	2010	X	1771	-0-	-239	-0-	55	1	1716	2	Y	-0-					8
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	58	1	2119	2	Y	-0-					8
*01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	202	1	2275	2	Y	9	17	1			-0-
							10	9									

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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	135	1	1256	2	Y	-0-					8
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	93	1	1121	2	Y	-0-					8
10	1271	N	667	-0-	-604	-0-	10	1	657	2	Y	-0-					8
11	1350	N	471	-0-	-879	-0-	14	1	446	2	Y	10	6	1			12
							11	9									
12	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	28	1	1005	2	Y	-0-					12
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	80	1	896	2	Y	-0-					12

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					3
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	53	2	Y	1					4
							1	9									
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	Y	4					9
							4	9									
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	Y	-0-					9
01	341	N	175	-0-	-166	-0-	14	1	161	2	Y	-0-	7	1			2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	930	N	835	-0-	-95	-0-	81	1	754	2	Y	-0-					1
09	900	N	783	-0-	-117	-0-	60	1	722	2	Y	1					2
							1	9									
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	12	1	795	2	Y	-0-					2
11	810	N	716	-0-	-94	-0-	22	1	694	2	Y	-0-					2
12	806	N	679	-0-	-127	-0-	18	1	661	2	Y	-0-					2
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	65	1	736	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	108	1	1003	2	N	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	89	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	15	1	1000	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	910	-0-	-170	-0-	28	1	882	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	505	-0-	-704	-0-	13	1	492	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	975	-0-	-48	-0-	80	1	895	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					21
09	300	N	167	-0-	-133	-0-	12	1	149	2	Y	5	13	1			13
							6	9									
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	1	1	70	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	Y	10	17	1			6
							11	9									
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					6
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	18	7	1			17
							20	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	238	1	2213	2	Y	-0-					32
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	929	2	Y	129	145	1			16
							142	9									
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	23	1	1579	2	Y	164	165	1			15
							180	9									
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1805	2	Y	173	145	1			43
							190	9									
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	59	1	2143	2	Y	136	170	1			9
							150	9									
*01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	164	1	1838	2	Y	25					34
							28	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	113	1	1048	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	80	1	966	2	Y	-0-					1
10	1054	N	941	-0-	-113	-0-	14	1	927	2	Y	-0-					1
11	1140	N	365	-0-	-775	-0-	11	1	354	2	Y	-0-					1
12	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	29	1	1051	2	Y	-0-					1
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	94	1	1060	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	475	-0-	-269	-0-	46	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	570	-0-	-150	-0-	44	1	526	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	227	-0-	-703	-0-	3	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	243	-0-	-207	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	-0-					-0-
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					-0-

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	744	N	717	-0-	-27	-0-	70	1	647	2	Y	-0-					13
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	62	1	743	2	Y	-0-					13
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	12	1	818	2	Y	-0-					13
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	Y	-0-					13
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	25	1	920	2	Y	-0-					13
*01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	84	1	942	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	589	N	528	-0-	-61	-0-	51	1	477	2	Y	-0-					1
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	2	Y	-0-					1
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	8	1	542	2	Y	-0-					1
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	17	1	520	2	Y	-0-					1
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	14	1	496	2	Y	-0-					1
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	634	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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	1147	N	151	-0-	-996	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	116	-0-	-544	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	300	-0-	-258	-0-	4	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	21	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	91	-0-	-219	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-

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	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	235	1	2191	2	Y	-0-					2
09	2460	N	2105	-0-	-355	-0-	162	1	1941	2	Y	2					4
							2	9									
10	2542	N	2020	-0-	-522	-0-	30	1	1990	2	Y	-0-					4
11	2340	N	1986	-0-	-354	-0-	62	1	1924	2	Y	-0-					4
12	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	52	1	1900	2	Y	-0-					4
01	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	162	1	1826	2	Y	4	8	1			-0-
							4	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 #: 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	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	123	1	1150	2	Y	-0-			27
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	55	1	656	2	Y	-0-			27
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	20	1	1329	2	Y	-0-			27
11	1080 N	982	-0-	-98	-0-	31	1	951	2	Y	-0-			27
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1053	2	Y	-0-			27
*01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	139	1	1556	2	Y	-0-			27

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

08	3100 X	2442	-0-	-658	-0-	236	1	2202	2	Y	4			34
						4	9							
09	2280 X	1691	-0-	-589	-0-	130	1	1561	2	Y	-0-			34
10	2883 X	2366	-0-	-517	-0-	34	1	2314	2	Y	16			50
						18	9							
11	2790 X	1465	-0-	-1325	-0-	46	1	1419	2	Y	-0-			50
12	1736 N	805	-0-	-931	-0-	21	1	771	2	Y	12			62
						13	9							
01	2356 N	311	-0-	-2045	-0-	25	1	286	2	Y	-0-			62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

08	1705 N	1169	-0-	-536	-0-	113	1	1056	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1069	-0-	-341	-0-	82	1	987	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	996	-0-	-368	-0-	15	1	981	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	34	1	1059	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	770	-0-	-346	-0-	21	1	749	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	733	-0-	-259	-0-	60	1	673	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

08	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	200	1	1863	2	Y	-0-			-0-
09	2070 X	1749	-0-	-321	-0-	135	1	1614	2	Y	-0-			-0-
10	2139 X	1487	-0-	-652	-0-	22	1	1465	2	Y	-0-			-0-
11	2070 X	1530	-0-	-540	-0-	48	1	1482	2	Y	-0-			-0-
12	2077 X	1542	-0-	-535	-0-	41	1	1501	2	Y	-0-			-0-
*01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	131	1	1468	2	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	N	-0-			52
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	42	1	500	2	N	-0-			52
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	9	1	579	2	N	-0-			52
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	659	2	N	-0-			52
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	675	2	N	-0-			52
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	534	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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	76	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	55	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	262	-0-	-482	-0-	4	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	68	-0-	-682	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	115	-0-	-629	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	2	Y	-0-					20
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					20
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	Y	-0-					20
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					20
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	4	1	154	2	Y	-0-					20
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	Y	-0-					20

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	175	1	1626	2	Y	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	683	2	Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	457	-0-	-263	-0-	14	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	460	-0-	-284	-0-	12	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	356	-0-	-233	-0-	29	1	327	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	121	1	1129	2	Y	15	48	1			-0-
							17	9									
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	82	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	750	-0-	-304	-0-	11	1	735	2	Y	4					4
							4	9									
11	1230	N	319	-0-	-911	-0-	10	1	309	2	Y	-0-					4
12	1116	N	238	-0-	-878	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					4
*01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	100	1	1122	2	Y	-0-					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	281	-0-	-246	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					1
09	660	N	127	-0-	-533	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					1
10	682	N	346	-0-	-336	-0-	5	1	341	2	Y	-0-					1
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					1
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					1
01	341	N	124	-0-	-217	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	879	-0-	-733	-0-	85	1	794	2	Y	-0-					33
09	1380	N	727	-0-	-653	-0-	55	1	665	2	Y	6	19	1			20
							7	9									
10	1302	N	761	-0-	-541	-0-	11	1	728	2	Y	20	19	1			21
							22	9									
11	840	N	683	-0-	-157	-0-	21	1	647	2	Y	14	26	1			9
							15	9									
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	17	1	617	2	Y	-0-					9
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	70	1	792	2	Y	27	10	1			26
							30	9									

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	83	1	772	2	Y	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	77	1	926	2	Y	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	12	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	456	-0-	-384	-0-	14	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	366	-0-	-564	-0-	10	1	356	2	Y	-0-					-0-
*01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	856	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	16	-0-	16	26	16	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	25	-0-	25	51	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*01	61	N	10	-0-	-51	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

08	1147	N	684	-0-	-463	-0-	66	1	618	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	812	-0-	-178	-0-	62	1	750	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	570	-0-	-360	-0-	8	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	254	-0-	-406	-0-	8	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	513	-0-	-324	-0-	14	1	499	2	Y	-0-					-0-
*01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	173	1	1943	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

08	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	127	1	1178	2	Y	-0-					19
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	97	1	1161	2	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
10	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	18	1	1203	2	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
11	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	32	1	1010	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	27	1	1002	2	Y	17					17
							19	9									
01	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	98	1	1106	2	Y	1					18
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	440	-0-	-118	-0-	6	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	400	-0-	-140	-0-	12	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

08	806	N	682	-0-	-124	-0-	66	1	616	2	Y	-0-					12
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	42	1	500	2	Y	41	45	1			8
							45	9									
10	744	N	515	-0-	-229	-0-	7	1	477	2	Y	28	32	1			4
							31	9									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	23	1	722	2	Y	12					16
							13	9									
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	16	1	583	2	Y	64					80
							70	9									
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	557	2	Y	17	92	1			5
							19	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	94	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	71	1	847	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	874	-0-	-118	-0-	13	1	861	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	695	-0-	-235	-0-	22	1	673	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	800	-0-	-161	-0-	21	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	66	1	743	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

08	434	N	211	-0-	-223	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	7	1	502	2	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	448	-0-	-296	-0-	12	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	34	1	376	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	110	1	1022	2	Y	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	96	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	17	1	1124	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	681	-0-	-429	-0-	21	1	660	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	600	-0-	-609	-0-	16	1	584	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	79	-0-	-1068	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	192	-0-	-149	-0-	19	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	83	-0-	-187	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	132	-0-	-147	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					9
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	5	1			4
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	27	2	26	9	Y	24	24	1			4
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					4
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	5					9
							6	9									
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	2					11
							2	9									

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	806	N	727	-0-	-79	-0-	70	1	657	2	Y	-0-					11
09	780	N	603	-0-	-177	-0-	46	1	557	2	Y	-0-					11
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	16	1	1048	2	Y	-0-					11
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	33	1	1011	2	Y	-0-					11
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1468	2	Y	13					24
							14	9									
*01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	98	1	1099	2	Y	-0-					24

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					5
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	Y	4					9
							4	9									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					9
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					9
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					9
01	186	N	30	-0-	-156	-0-	1	1	16	2	Y	12	19	1			2
							13	9									

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	48	-0-	-200	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	88	1	820	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	353	-0-	-427	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	11	1	729	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	323	-0-	-547	-0-	10	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	18	1	663	2	Y	-0-					-0-
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	66	1	747	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	952	-0-	-660	-0-	92	1	860	2	Y	-0-	53	1			4
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	139	1	1672	2	Y	-0-					4
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	27	1	1805	2	Y	4					8
							4	9									
11	930	N	349	-0-	-581	-0-	11	1	338	2	Y	-0-					8
12	1860	N	695	-0-	-1165	-0-	19	1	676	2	Y	-0-					8
01	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	141	1	1586	2	Y	-0-					8

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	47	1	436	2	Y	-0-					9
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	Y	-0-					5
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	12	1	443	2	Y	4					9
							4	9									
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	513	2	Y	2					11
							2	9									

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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	81	1	758	2	Y	-0-					4
09	810	N	699	-0-	-111	-0-	54	1	645	2	Y	-0-					4
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	10	1	677	2	Y	-0-					4
11	810	N	521	-0-	-289	-0-	16	1	505	2	Y	-0-					4
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	762	2	Y	1					5
							1	9									
01	682	N	471	-0-	-211	-0-	38	1	433	2	Y	-0-					5

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	39	1	2006	2	Y	-0-					12
09	2010	N	1722	-0-	-288	-0-	29	1	1693	2	Y	-0-					12
10	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-					12
11	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	15	1	1715	2	Y	11					23
							12	9									
12	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	33	1	1630	2	Y	9					32
							10	9									
01	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	21	1	1549	2	Y	4	14	1			22
							4	9									

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2757	-0-	-2	-0-	314	1	2412	2	Y	28	21	1			15
							31	9									
09	2730	N	2521	-0-	-209	-0-	321	1	2182	2	Y	16					31
							18	9									
10	2759	N	2674	-0-	-85	-0-	84	1	2566	2	Y	22					53
							24	9									
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	3	1	2634	2	Y	31					84
							34	9									
12	2604	N	2377	-0-	-227	-0-	32	1	2333	2	Y	11	57	1			38
							12	9									
01	2666	N	2360	-0-	-306	-0-	20	1	2340	2	Y	-0-					38

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	727	-0-	-265	-0-	70	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	701	-0-	-79	-0-	54	1	647	2	Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	11	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	573	-0-	-117	-0-	18	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	17	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	56	1	627	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	604	-0-	-233	-0-	59	1	545	2	Y	-0-					1
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	517	2	Y	-0-					1
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	8	1	514	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	18	1	548	2	Y	-0-					1
12	589	N	449	-0-	-140	-0-	12	1	437	2	Y	-0-					1
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	41	1	463	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3121	-0-	-754	-0-	303	1	2818	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	2713	-0-	-1037	-0-	209	1	2504	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	2676	-0-	-1199	-0-	39	1	2637	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	1483	-0-	-1667	-0-	46	1	1437	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	1904	-0-	-1351	-0-	51	1	1853	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2280	-0-	-665	-0-	186	1	2094	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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	2	Y	-0-					12
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	Y	-0-					12
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	6	1	570	2	Y	-0-					12
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	5	1	537	2	Y	11					23
							12	9									
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	10	1	490	2	Y	9					32
							10	9									
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	7	1	494	2	Y	4	14	1			22
							4	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	806	N	664	-0-	-142	-0-	64	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	54	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	10	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	19	1	601	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	16	1	592	2	Y	-0-					-0-
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	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	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	136	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	92	1	1107	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1108	-0-	-349	-0-	16	1	1092	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	42	1	1298	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	32	1	1154	2	Y	-0-					-0-
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	108	1	1218	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	267	2	Y	25	18	1			13
							28	9									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	54	1	364	2	Y	13					26
							14	9									
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	8	1	244	2	Y	18					44
							20	9									
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	276	2	30	9	Y	27					71
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	4	1	312	2	Y	8	47	1			32
							9	9									
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	2	Y	-0-					32

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					24
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					24
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					24
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					24
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					24
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	Y	-0-					24

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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	17	1	864	2	Y	3					7
							3	9									
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	14	1	833	2	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	8	1	824	2	Y	4					4
							4	9									
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	8	1	857	2	Y	5					9
							6	9									
12	868	N	744	-0-	-124	-0-	15	1	729	2	Y	-0-					9
01	837	N	609	-0-	-228	-0-	8	1	595	2	Y	5	8	1			6
							6	9									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	407	-0-	-585	-0-	39	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	295	-0-	-305	-0-	23	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	156	-0-	-340	-0-	2	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	90	-0-	-300	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	88	-0-	-222	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	88	1	820	2	Y	-0-					12
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	68	1	814	2	Y	-0-					12
10	992	N	831	-0-	-161	-0-	12	1	819	2	Y	-0-					12
11	870	N	594	-0-	-276	-0-	19	1	575	2	Y	-0-					12
12	899	N	621	-0-	-278	-0-	17	1	604	2	Y	-0-					12
01	837	N	651	-0-	-186	-0-	53	1	598	2	Y	-0-	7	1			5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	18	1	916	2	Y	-0-					37
09	960	N	816	-0-	-144	-0-	14	1	802	2	Y	-0-					37
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	8	1	841	2	Y	-0-					37
11	900	N	775	-0-	-125	-0-	7	1	734	2	Y	31					68
							34	9									
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	15	1	771	2	Y	30					98
							33	9									
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	10	1	766	2	Y	12	42	1			68
							13	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	213	-0-	-159	-0-	21	1	192	2	Y	-0-					2
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	626	2	Y	2					4
							2	9									
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	3	1	183	2	Y	-0-					4
11	210	N	65	-0-	-145	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					4
12	682	N	166	-0-	-516	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					4
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									

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	899	N	793	-0-	-106	-0-	15	1	774	2	Y	4					8
							4	9									
09	1020	N	700	-0-	-320	-0-	12	1	687	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	9	1	859	2	Y	4					4
							4	9									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	8	1	871	2	Y	5					9
							6	9									
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	16	1	811	2	Y	-0-					9
01	868	N	802	-0-	-66	-0-	10	1	786	2	Y	5	8	1			6
							6	9									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	739	2	Y	6					10
							7	9									
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	729	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	8	1	790	2	Y	4					5
							4	9									
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	7	1	765	2	Y	5					10
							6	9									
12	744	N	672	-0-	-72	-0-	13	1	659	2	Y	-0-					10
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	9	1	682	2	Y	7	10	1			7
							8	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	158	1	1468	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	120	1	1439	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	22	1	1503	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	45	1	1411	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	38	1	1380	2	Y	-0-					-0-
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	126	1	1416	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 #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	110	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	121	1	1455	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	30	1	1985	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	32	1	997	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	894	-0-	-749	-0-	24	1	870	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1221	-0-	-794	-0-	100	1	1121	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	210	1	1954	2	Y	-0-					1
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	67	1	799	2	Y	-0-					1
10	2449	N	1128	-0-	-1321	-0-	17	1	1111	2	Y	-0-					1
11	2100	N	929	-0-	-1171	-0-	29	1	900	2	Y	-0-					1
12	899	N	741	-0-	-158	-0-	20	1	721	2	Y	-0-					1
01	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	89	1	1001	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

08	310	N	99	-0-	-211	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	24	-0-	-216	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	207	1	1930	2	Y	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	158	1	1891	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	26	1	1762	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3517	-0-	517	517	110	1	3407	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3195	-0-	95	612	85	1	3110	2	Y	-0-					-0-
*01	2447	N	1835	-0-	-612	-0-	150	1	1685	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

08	155	N	94	-0-	-61	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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	620	N	296	-0-	-324	-0-	30	1	235	2	Y	28	21	1			15
							31	9									
09	600	N	348	-0-	-252	-0-	42	1	288	2	Y	16					31
							18	9									
10	589	N	432	-0-	-157	-0-	13	1	395	2	Y	22					53
							24	9									
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	331	2	35	9	Y	32					85
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	5	1	346	2	Y	10	57	1			38
							11	9									
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	4	1	429	2	Y	-0-					38

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	45	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	6	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	11	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					7
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					7
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					7
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	16	2	8	9	Y	7	9	1			5
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	6					11
							7	9									
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	Y	5					16
							6	9									

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	107	1	1000	2	Y	14					30
							15	9									
09	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	87	1	1045	2	Y	-0-					30
10	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	16	1	1062	2	Y	-0-					30
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	38	1	1170	2	Y	-0-					30
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	43	1	1581	2	Y	42					72
							46	9									
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	94	1	1062	2	Y	83	122	1			33
							91	9									

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

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

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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	806	N	331	-0-	-475	-0-	6	1	324	2	Y	1					2
							1	9									
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	360	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	2	1	237	2	Y	1					1
							1	9									
11	330	N	183	-0-	-147	-0-	2	1	180	2	Y	1					2
							1	9									
12	372	N	206	-0-	-166	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					2
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	3	1	210	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

08	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	Y	1					2
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	5	2	1	9	Y	1					1
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	1			2

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

08	1767	N	1176	-0-	-591	-0-	114	1	1062	2	Y	-0-					8
09	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	121	1	1453	2	Y	3					11
							3	9									
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	22	1	1480	2	Y	21	16	1			16
							23	9									
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	45	1	1405	2	Y	11					27
							12	9									
12	1643	N	1002	-0-	-641	-0-	27	1	975	2	Y	-0-					27
01	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	119	1	1332	2	Y	1	22	1			6
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

08	1736	N	1419	-0-	-317	-0-	138	1	1281	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	93	1	1117	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	18	1	1232	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	39	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	778	-0-	-462	-0-	21	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	92	1	1038	2	Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	420	N	45	-0-	-375	-0-	4	1	40	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	-0-					1
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	33	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	165	-0-	-285	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	46	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	55	-0-	-131	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	53	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	358	-0-	-452	-0-	32	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	55	1	653	3	Y	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	68	1	709	3	Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	673	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	504	3	Y	11	27	1	1	8	11
							12	9									
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	48	1	450	3	Y	8					19
							9	9									
10	589	N	204	-0-	-385	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					19
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	55	1	628	3	Y	84	93	1	1	8	9
							92	9									
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	25	1	374	3	Y	43					52
							47	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	40	-0-	-146	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 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	1243	X	385	-0-	-858	-0-	29	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	247	X	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	169	-0-	-265	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	189	-0-	-369	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	3	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	18	1	1	8	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	25	1			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	28	1			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	N	157	-0-	-649	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	701	3	54	9	N	49	34	1			53
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	401	3	14	9	N	13	56	1			10
10	496	N	143	-0-	-353	-0-	143	3			N	-0-					10
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	650	3	39	9	N	35					45
12	434	N	114	-0-	-320	-0-	73	3	41	9	N	37					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	415	-0-	-335	-0-	70	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	172	-0-	-248	-0-	29	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	38	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	52	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	97	1	1148	3	Y	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	112	1	1163	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	370	-0-	-250	-0-	26	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	18	1	113	3	N	-0-					-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	11	1	68	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	3	N	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	98	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	80	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	87	1	907	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	894	-0-	-253	-0-	63	1	831	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	191	-0-	-379	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	53	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	580	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	332	-0-	-208	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	4	-0-	-585	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3804	-0-	804	804	852	1	2952	3	N	-0-					-0-
10	1884	N	1080	-0-	-804	-0-	161	1	919	3	N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	3	N	-0-					-0-
12	860	X	860	-0-	-0-	-0-	3	1	857	3	N	-0-					-0-
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	58	1	199	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	35	1	197	3	Y	-0-					1
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					1
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	1	1	232	3	Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	47	1	582	3	Y	-0-					64
09	840	N	543	-0-	-297	-0-	48	1	495	3	Y	-0-	2	1			62
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	84	1	992	3	Y	-0-					62
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	89	1	920	3	Y	16	61	1			17
							18	9									
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	65	1	856	3	Y	8					25
							9	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					2
09	480	N	423	-0-	-57	-0-	94	1	328	3	Y	1					3
							1	9									
10	496	N	352	-0-	-144	-0-	52	1	300	3	Y	-0-					3
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					3
12	434	N	247	-0-	-187	-0-	1	1	246	3	Y	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	218	1	755	3	Y	8					8
							9	9									
10	992	N	920	-0-	-72	-0-	137	1	783	3	Y	-0-					8
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	85	1	567	3	Y	-0-					8
12	1023	N	983	-0-	-40	-0-	4	1	976	3	Y	3					11
							3	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	10	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 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	185 N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	204	-0-	-216	-0-	29	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	25	-0-	-130	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	144	1	500	3	Y	6					6
						7	9									
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	115	1	655	3	Y	-0-					6
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					6
12	682 N	196	-0-	-486	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	693 N	693	-0-	-0-	-0-	52	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	900 N	41	-0-	-859	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	806 N	756	-0-	-50	-0-	59	1	697	3	Y	-0-					-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					14
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	88	3	97	9	Y	88					102
10	155 N	49	-0-	-106	-0-	43	3	6	9	Y	5	92	1	1	8	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	578 N	578	-0-	-0-	-0-	57	1	520	3	Y	1	3	1			3
						1	9									
09	540 N	465	-0-	-75	-0-	44	1	420	3	Y	1					4
						1	9									
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485	3	Y	-0-					4
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	438	3	Y	10	11	1			3
						11	9									
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	24	1	363	3	Y	5					8
						6	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					42
09	14B2 EXT	61	-0-	61	72	14	1	47	3	Y	-0-					42
10	109 X	37	-0-	-72	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	106	-0-	-134	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					12
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	61	1	210	3	Y	-0-					12
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	197	1	1129	3	Y	2	1	8			13
							2	9									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	102	1	687	3	Y	-0-					13
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	550	3			Y	-0-					1
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	106	1	366	3	Y	-0-					1
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	71	1	405	3	Y	1					2
							1	9									
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	3	Y	-0-					2
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					45
09	450	N	123	-0-	-327	-0-	123	3			Y	-0-					45
10	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			Y	-0-					45
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					45
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					3
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	83	1	290	3	Y	-0-					3
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	55	1	317	3	Y	1					4
							1	9									
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	259	3	Y	-0-					4
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					1
10	837	N	539	-0-	-298	-0-	537	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1					2
12	899	N	194	-0-	-705	-0-	194	3			Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	13	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	412	-0-	-248	-0-	92	1	317	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
10	713	N	399	-0-	-314	-0-	59	1	340	3	Y	-0-					2
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					2
12	434	N	140	-0-	-294	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					32
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			Y	-0-	32	1			-0-
10	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	442	3	33	9	Y	30					30
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	Y	5					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					13
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	249	1	864	3	Y	-0-					13
10	1085	N	839	-0-	-246	-0-	125	1	714	3	Y	-0-					13
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	71	1	476	3	Y	-0-					13
12	1147	N	628	-0-	-519	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					17
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	111	1	387	3	Y	-0-					17
10	372	N	197	-0-	-175	-0-	29	1	168	3	Y	-0-					17
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					17
12	372	N	251	-0-	-121	-0-	1	1	250	3	Y	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					7
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	202	1	700	3	Y	-0-					7
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	353	1	2022	3	Y	1					8
							1	9									
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	86	1	581	3	Y	-0-					8
12	930	N	585	-0-	-345	-0-	2	1	583	3	Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					9
09	3000	N	3477	-0-	477	477	778	1	2699	3	Y	-0-					9
10	2310	N	1833	-0-	-477	-0-	273	1	1559	3	Y	1					10
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	5	1	1449	3	Y	-0-					10
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					10

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	124	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	565	-0-	-117	-0-	84	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	46	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	413	-0-	-176	-0-	2	1	411	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	3	3	9	N	3	3	8			43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			43
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	8			43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					22
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	281	1	972	3	Y	-0-					22
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	173	1	990	3	Y	-0-					22
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	112	1	751	3	Y	-0-					22
12	961	N	812	-0-	-149	-0-	3	1	809	3	Y	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					11
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	128	1	442	3	Y	-0-					11
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	95	1	546	3	Y	-0-					11
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	53	1	356	3	Y	-0-					11
12	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					4
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	333	1	1155	3	Y	-0-					4
10	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	202	1	1158	3	Y	1					5
						1	9									
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	128	1	859	3	Y	-0-					5
12	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	4	1	1125	3	Y	-0-					5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	54	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					18
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	19	1	68	3	Y	-0-					18
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					18
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					18
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

08	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	36	-0-	36	43	8	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	19	-0-	19	62	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	182	-0-	-628	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	246	-0-	-405	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	105	1	366	3	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	71	1	403	3	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	N	-0-					-0-
12	465	N	164	-0-	-301	-0-	1	1	163	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	659	1	2283	3	Y	8					8
							9	9									
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	370	1	2120	3	Y	-0-					8
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	190	1	1275	3	Y	6					14
							7	9									
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	6	1	1477	3	Y	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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		124	-0-	124	557	96	3	28	9	Y	25					68
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	557					Y	12	38	1			42
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	557					Y	40					82
11	557	N	-0-	-0-	-557	-0-					Y	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	3	Y	-0-					3
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					3
10	527	N	300	-0-	-227	-0-	24	1	275	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	434	N	251	-0-	-183	-0-	245	3	6	9	Y	5					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	20	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	38	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	41	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	47	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	171	1	965	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	481	-0-	-659	-0-	2	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	547	-0-	-817	-0-	31	1	516	3	Y	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	77	1	1297	3	Y	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	58	1	1074	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	58	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	74	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	54	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	85	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

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

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					23
09	300	N	150	-0-	-150	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					23
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					23
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	-0-	19	1			4
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	207	3	12	9	Y	11					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	32	1	591	3	Y	-0-					9
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	Y	-0-					9
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	508	3	Y	-0-					9
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	-0-	7	1			2
12	465	N	232	-0-	-233	-0-	225	3	7	9	Y	6					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

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

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	220	-0-	-200	-0-	31	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	40	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	22	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	691	3	N	-0-					2
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	64	1	565	3	N	-0-					2
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	72	1	708	3	N	62	26	1	1	8	37
							68	9									
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	74	1	682	3	N	5					42
							6	9									
12	651	N	449	-0-	-202	-0-	30	1	410	3	N	8	38	1	1	8	11
							9	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	42	1	256	3	N	-0-					-0-
10	434	N	264	-0-	-170	-0-	37	1	227	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	42	1	75	3	N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	90	1	637	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	3	Y	-0-					7
09	600	N	489	-0-	-111	-0-	35	1	454	3	Y	-0-					7
10	682	N	580	-0-	-102	-0-	46	1	534	3	Y	-0-					7
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	66	1	560	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	61	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	56	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	174	-0-	-105	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	50	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	35	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	172	-0-	-98	-0-	38	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	131	-0-	-117	-0-	20	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	414	3	Y	27	27	1	1	8	13
							30	9									
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	50	1	476	3	Y	37					50
							41	9									
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	34	1	469	3	Y	-0-					50
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	72	106	1	1	8	15
							79	9									
12	589	N	437	-0-	-152	-0-	26	1	389	3	Y	20					35
							22	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	120	-0-	-180	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	82	1	936	3	Y	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	45	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	123	1	426	3	Y	2					2
							2	9									
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	79	1	453	3	Y	-0-					2
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	298	3	Y	1					3
							1	9									
12	558	N	407	-0-	-151	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	71	1	246	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	1	1	237	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1466	3	59	9	N	54	77	1			20
09	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1420	3	75	9	N	68	56	1	1	8	31
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1415	3	86	9	N	78	86	1	1	8	22
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1351	3	34	9	N	31					53
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1377	3	109	9	N	99					152
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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	10819	X	10005	-0-	-814	-0-	923	1	8987	3	Y	86	80	1	1	8	27
							95	9									
09	10470	X	9160	-0-	-1310	-0-	923	1	8140	3	Y	88	35	1	1	8	79
							97	9									
10	10571	X	9714	-0-	-857	-0-	889	1	8706	3	Y	108	127	1	1	8	59
							119	9									
11	10050	X	8598	-0-	-1452	-0-	832	1	7649	3	Y	106	112	1	1	8	52
							117	9									
12	10199	X	9111	-0-	-1088	-0-	612	1	8290	3	Y	190	161	1	2	8	79
							209	9									
01	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					79

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					57
09	360	N	216	-0-	-144	-0-	36	1	180	3	Y	-0-	57	1			-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2018 - P/A 09/20/18

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9392	-0-	-962	-0-	869	1	8459	3	Y	58	52	1			18
							64	9									
09	9690	X	8285	-0-	-1405	-0-	837	1	7376	3	Y	65	25	1			58
							72	9									
10	9951	X	8476	-0-	-1475	-0-	779	1	7625	3	Y	65	83	1			40
							72	9									
11	9450	X	8381	-0-	-1069	-0-	810	1	7451	3	Y	109	101	1			48
							120	9									
12	9393	X	8503	-0-	-890	-0-	574	1	7779	3	Y	136	123	1			61
							150	9									
01	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					61

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 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	6479	X	6163	-0-	-316	-0-	563	1	5473	3	Y	115	107	1			30
							127	9									
09	6780	X	5747	-0-	-1033	-0-	574	1	5057	3	Y	105	43	1			92
							116	9									
10	7006	X	6006	-0-	-1000	-0-	544	1	5334	3	Y	116	145	1			63
							128	9									
11	6300	X	5769	-0-	-531	-0-	557	1	5115	3	Y	88	107	1			44
							97	9									
12	6386	X	5725	-0-	-661	-0-	392	1	5313	3	Y	18	45	1			17
							20	9									
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					17

SBOG, LLC 749827
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

08	4557	X	3534	-0-	-1023	-0-	196	1	3163	2	N	159	182	1			276
							175	9									
09	4260	X	2696	-0-	-1564	-0-	114	1	2408	2	N	158					434
							174	9									
10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	199	1	4248	2	N	260	377	1			317
							286	9									
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	126	1	4536	2	N	246	194	1			369
							271	9									
12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	126	1	4383	2	N	227					596
							250	9									
*01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	113	1	4115	2	N	247	198	1			645
							272	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	506	2	17	9	Y	15					144
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	Y	4					148
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	Y	2					150
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	490	2	19	9	Y	17					167
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	Y	1					168
01	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			Y	-0-	141	1			27

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	431	2	Y	1					26
							1	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	47	1	352	2	Y	1					27
							1	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	60	1	405	2	Y	-0-					27
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	68	1	357	2	Y	1					28
							1	9									
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	37	1	248	2	Y	30	39	1			19
							33	9									
01	465	N	300	-0-	-165	-0-	41	1	256	2	Y	3					22
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	77	2	N	1					30
							1	9									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	N	-0-					30
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	11	1	73	2	N	-0-					30
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	N	1					31
							1	9									
12	186	N	79	-0-	-107	-0-	5	1	31	2	N	39	47	1			23
							43	9									
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	9	1	55	2	N	2					25
							2	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	362	2	Y	2					62
							2	9									
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	50	1	387	2	Y	-0-					62
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	420	2	Y	1					63
							1	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	58	1	452	2	Y	2					65
							2	9									
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	448	2	Y	1					66
							1	9									
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	530	2	Y	4					70
							4	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	395	1	667	2	Y	9					20
							10	9									
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	139	1	594	3	Y	1					21
							1	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	139	1	581	3	Y	2					23
							2	9									
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	202	1	866	3	Y	25					48
							28	9									
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	185	1	764	3	Y	4					52
							4	9									
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	163	1	694	3	Y	10					62
							11	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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	1					46
							1	9									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	Y	-0-					46
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	Y	1					47
							1	9									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	Y	1					48
							1	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	Y	2					50
							2	9									
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	2					52
							2	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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	1					32
							1	9									
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					32
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	174	2	Y	1					33
							1	9									
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	Y	1					34
							1	9									
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					34
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	Y	2					36
							2	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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	404	1	683	2	Y	9					23
							10	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	175	1	577	3	Y	2					25
							2	9									
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	204	1	649	3	Y	2					27
							2	9									
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	214	1	700	3	Y	21					48
							23	9									
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	211	1	670	3	Y	4					52
							4	9									
01	868	N	744	-0-	-124	-0-	173	1	562	3	Y	8					60
							9	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	1023	N	804	-0-	-219	-0-	60	1	741	2	N	3					45
							3	9									
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	103	1	773	2	N	1					46
							1	9									
10	992	N	929	-0-	-63	-0-	119	1	809	2	N	1					47
							1	9									
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	130	1	676	2	N	2					49
							2	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	125	1	841	2	N	44	62	1			31
							48	9									
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	120	1	758	2	N	7					38
							8	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	-0-	-451	-0-	198	2	2	9	Y	2					11
09	630	N	139	-0-	-491	-0-	138	2	1	9	Y	1					12
10	403	N	149	-0-	-254	-0-	148	2	1	9	Y	1					13
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	Y	2					15
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y	1					16
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-	14	1			2

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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	299	1	506	2	Y	7					18
							8	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	124	1	531	3	Y	-0-					18
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	86	1	367	3	Y	2					20
							2	9									
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	135	1	588	3	Y	17					37
							19	9									
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	179	1	744	3	Y	4					41
							4	9									
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	459	3	Y	6					47
							7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					2
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - P/A 08/09/18

RBR WELL #: 2 RRCID -> 282837 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3421 - 3427

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - P/A 08/09/18

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

08	124 N	122	-0-	-2	-0-	100	2	22	9	N	20					142
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	100	2	19	9	N	17					159
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	100	2	33	9	N	30	185	1			4
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	100	2	33	9	N	30					34
*12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					34
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					34

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.	-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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	614	3	Y	29					29
						32	9									
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	115	1	852	3	Y	10					39
						11	9									
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	234	1	1216	3	Y	3					42
						3	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	367	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	930 N	523	-0-	-407	-0-	83	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	136	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	295	-0-	-455	-0-	66	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	228	-0-	-547	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	125	1	924	3	Y	10					10
							11	9									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	126	1	656	3	Y	2					12
							2	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2018 - P/A 11/06/18

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	3	Y	-0-	29	1			-0-
09	600	N	252	-0-	-348	-0-	24	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	74	-0-	-453	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	Y	1	14	1			7
							1	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	Y	-0-					7
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	21	1	204	3	Y	11					18
							12	9									
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	Y	6	1	8			23
							7	9									
12	403	N	197	-0-	-206	-0-	30	1	167	3	Y	-0-	20	1			3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	5	1			1
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					1
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					1
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	3					4
							3	9									
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	230	3	Y	1					21
							1	9									
09	510	N	122	-0-	-388	-0-	16	1	105	3	Y	1					22
							1	9									
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	64	1	410	3	Y	-0-					22
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	3	Y	-0-					22
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2867	-0-	-16	-0-	183	1	2684	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2250	-0-	-570	-0-	216	1	2034	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2187	-0-	-758	-0-	189	1	1998	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	1334	-0-	-1516	-0-	95	1	1239	3	Y	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	214	1	3089	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	95	1	1265	3	Y	5	15	1			9
							6	9									
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	116	1	1839	3	Y	-0-					9
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	607	3	Y	58					67
							64	9									
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	5					72
							6	9									
12	558	N	208	-0-	-350	-0-	32	1	176	3	Y	-0-	60	1			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	71	1	1043	3	Y	8	19	1			9
							9	9									
09	870	N	230	-0-	-640	-0-	17	1	162	3	Y	46					55
							51	9									
10	899	N	285	-0-	-614	-0-	22	1	239	3	Y	22	69	1			8
							24	9									
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	21					29
							23	9									
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	40					69
							44	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

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

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	8			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	133	1	636	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	354	-0-	-516	-0-	80	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	397	-0-	-254	-0-	27	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	109	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	255	1	1218	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	548	-0-	-712	-0-	123	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	105	1	1432	3	Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	156	1	1156	3	Y	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	194	1	1005	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

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

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	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-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-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

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

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	123	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	138	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	626	-0-	-118	-0-	43	1	583	3	Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	85	1	633	3	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	116	1	603	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	176	1	838	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	676	-0-	-554	-0-	152	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	46	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	111	1	820	3	Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	160	1	830	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

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-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	89	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	3	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	39	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	42	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	136	1	650	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	702	-0-	-468	-0-	158	1	544	3	N	-0-					-0-
10	899	N	400	-0-	-499	-0-	27	1	373	3	N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	135	1	999	3	N	-0-					-0-
12	713	N	547	-0-	-166	-0-	88	1	459	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

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

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	12					12
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					27
09	1230	N	431	-0-	-799	-0-	151	1	280	3	N	-0-					27
10	682	N	322	-0-	-360	-0-	322	3			N	-0-					27
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	N	2	28	1	1	8	-0-
12	434	N	216	-0-	-218	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	3	N	-0-					-0-
09	660	N	523	-0-	-137	-0-	55	1	468	3	N	-0-					-0-
10	558	N	312	-0-	-246	-0-	65	1	247	3	N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	50	1	337	3	N	-0-					-0-
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	90	1	349	3	N	-0-					-0-
01	0	N	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

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	58	1	216	3	Y	10	29	1			18
							11	9									
09	450	N	157	-0-	-293	-0-	41	1	116	3	Y	-0-					18
10	589	N	257	-0-	-332	-0-	234	1	23	3	Y	-0-					18
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	198	1	9	3	Y	2					20
							2	9									
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	164	1	210	3	Y	23					43
							25	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

08	14B2 EXT		1869	-0-	1869	4644	301	1	1568	3	Y	-0-					-0-
09	6266	X	1622	-0-	-4644	-0-	173	1	1442	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	198	1	1357	3	Y	29					31
							32	9									
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1720	3	9	9	Y	8	37	1			2
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	4					4
							4	9									
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	23	1	189	3	Y	3					7
							3	9									
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	19	1	74	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	4	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2018 - P/A 09/24/18

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	66	1	341	3	N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	375	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	N	7					7
							8	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	453	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	Y	1					1
							1	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	93	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	96	-0-	-504	-0-	22	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	258	1	1232	3	Y	-0-					-0-
09	1620 N	1108	-0-	-512	-0-	250	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	1550 N	1336	-0-	-214	-0-	91	1	1245	3	Y	-0-					-0-
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	205	1	1522	3	Y	-0-					-0-
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	188	1	976	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	364	3	Y	39					48
							43	9									
09	690	N	286	-0-	-404	-0-	27	1	230	3	Y	26	1	8			73
							29	9									
10	682	N	147	-0-	-535	-0-	26	1	99	3	Y	20	64	1			29
							22	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					45
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	13	52	1			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	2					2
							2	9									
09	150	N	29	-0-	-121	-0-	3	1	25	3	Y	1					3
							1	9									
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	43	1	165	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	Y	1					3
							1	9									
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	64	1	250	3	Y	-0-	2	1			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	44	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	37	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - P/A 08/27/18

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	29	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	83	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	192	1	919	3	Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	130	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	95	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	15					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	118	1	874	3	N	-0-					-0-
09	900	N	734	-0-	-166	-0-	35	1	699	3	N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	27	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	41	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	92	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	335	-0-	-205	-0-	75	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	70	1	514	3	Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	68	1	351	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	115	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	95	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	555	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	65	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	41	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	-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-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	41	-0-	-109	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	14	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	45	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	36	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	22	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	41	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	269	1	966	3	N	2					15
							2	9									
09	1200	N	834	-0-	-366	-0-	109	1	725	3	N	-0-					15
10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	146	1	941	3	N	-0-					15
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	40	1	1292	3	N	13	1	8			27
							14	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	1					1
							1	9									
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					1
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-	44	1			-0-
09	570	N	151	-0-	-419	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	90	-0-	-251	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	34	1	8			33
							37	9									
12	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	25	3	Y	1	26	1			8
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	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	1	1	8			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-	18	1			-0-
09	180	N	69	-0-	-111	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	32					32
							35	9									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	4	29	1			7
							4	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	24	-0-	-126	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 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-					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-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	190	1	1596	3	Y	35					41
							39	9									
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	236	1	1996	3	Y	23					64
							25	9									
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	428	1	1620	3	Y	19	59	1			24
							21	9									
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	220	1	1494	3	Y	15					39
							17	9									
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	351	1	1361	3	Y	12	48	1			3
							13	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	832	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1519	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	127	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					7
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	308	3	46	9	Y	42	37	1	1	8	11
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	Y	21					32
							23	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	172	1	819	3	Y	-0-					63
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	216	1	744	3	Y	-0-					63
10	806	N	657	-0-	-149	-0-	45	1	612	3	Y	-0-					63
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	60	1	441	3	Y	-0-					63
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	120	1	625	3	Y	-0-					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

08	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	65	1	2877	3	Y	51	102	1			39
							56	9									
09	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	46	1	2710	3	Y	55	25	1			69
							61	9									
10	3255	X	2246	-0-	-1009	-0-	65	1	2113	3	Y	62	43	1	1	8	87
							68	9									
11	3150	X	2778	-0-	-372	-0-	84	1	2600	3	Y	85	92	1			80
							94	9									
12	3162	X	1910	-0-	-1252	-0-	56	1	1784	3	Y	64	78	1			66
							70	9									
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					66

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

08	5549	X	4980	-0-	-569	-0-	108	1	4803	3	Y	63	89	1			38
							69	9									
09	5040	X	3332	-0-	-1708	-0-	54	1	3223	3	Y	50	22	1	1	8	65
							55	9									
10	5208	X	5141	-0-	-67	-0-	151	1	4928	3	Y	56	39	1	1	8	81
							62	9									
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	147	1	4577	3	Y	30	58	1	1	8	52
							33	9									
12	4991	X	4674	-0-	-317	-0-	142	1	4498	3	Y	31	43	1	1	8	39
							34	9									
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					39

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	185	1	1555	3	N	119	93	1			91
							131	9									
09	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	180	1	1523	3	N	126	81	1	1	8	135
							139	9									
10	1891	N	1479	-0-	-412	-0-	292	1	1106	3	N	74	102	1	1	8	106
							81	9									
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	132	1	899	3	N	69	111	1	1	8	63
							76	9									
12	1891	N	1413	-0-	-478	-0-	264	1	1025	3	N	113	58	1	1	8	117
							124	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	124	1	1642	3	N	61	109	1	1	8	35
							67	9									
09	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	99	1	1572	3	N	59	1	8			93
							65	9									
10	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	158	1	1559	3	N	111	1	8			203
							122	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	200	1	1450	3	N	84	214	1	1	8	72
							92	9									
12	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	252	1	1391	3	N	103	83	1	1	8	91
							113	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

08	279	N	167	-0-	-112	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	24	1	181	2	N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	22	1	152	2	N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	19	1	120	2	N	-0-					-0-
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	213	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	333	2	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	23	1	122	2	N	-0-					-0-
12	403	N	265	-0-	-138	-0-	34	1	231	2	N	-0-					-0-
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	16	1	101	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

08	341	N	292	-0-	-49	-0-	22	1	270	2	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	307	2	N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	2	N	-0-					-0-
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	26	1	138	2	N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	42	1	284	2	N	-0-					-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	223	2	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					15
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					15
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					15
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					15
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					15
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	2					17
							2	9									

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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					10
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					10
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					10
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					10
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	5					15
							6	9									

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					48
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	5					53
							6	9									
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					53
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					53
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					53
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	6	1	112	2	Y	21					74
							23	9									

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	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	40	2	N	2					204
							2	9									
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	3	1	23	2	N	-0-					204
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-					204
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-					204
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					204
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	20	2	N	3					207
							3	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TWO M (GEORGETOWN) //CONT.// 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BAKER RESOURCES 044365
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

08	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	960 N	256	-0-	-704	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	992 N	351	-0-	-641	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

08	3751 X	3715	-0-	-36	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3587	-0-	-43	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	3571	-0-	-29	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	1357	-0-	-2363	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

08	5270 X	4747	-0-	-523	-0-	186	1	4561	2	N	-0-					-0-
09	5100 X	4643	-0-	-457	-0-	56	1	4587	2	N	-0-					-0-
10	4867 X	4567	-0-	-300	-0-	53	1	4514	2	N	-0-					-0-
11	4980 X	4536	-0-	-444	-0-	54	1	4482	2	N	-0-					-0-
*12	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

08	5735 X	5650	-0-	-85	-0-	221	1	5429	2	N	-0-					-0-
09	5550 X	5297	-0-	-253	-0-	184	1	5113	2	N	-0-					-0-
10	5456 X	5147	-0-	-309	-0-	185	1	4962	2	N	-0-					-0-
11	5490 X	5215	-0-	-275	-0-	176	1	5039	2	N	-0-					-0-
*12	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
01	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	58	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	210	1	1197	2	N	-0-					-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	212	1	1074	2	N	-0-					-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	205	1	1165	2	N	-0-					-0-
*12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	207	1	1185	2	N	-0-					-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-			-0-
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			N	-0-			-0-
10	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3			N	-0-			-0-
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-			-0-
12	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-			-0-
*01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-			-0-
09	3810	X	3779	-0-	-31	-0-	3779	3			N	-0-			-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-			-0-
11	3810	X	3725	-0-	-85	-0-	3725	3			N	-0-			-0-
12	3937	X	3845	-0-	-92	-0-	3845	3			N	-0-			-0-
01	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3661	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

08	2015	N	1840	-0-	-175	-0-	1840	3			N	-0-			-0-
09	2040	N	1887	-0-	-153	-0-	1887	3			N	-0-			-0-
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-			-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-			-0-
12	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1952	3			N	-0-			-0-
01	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1939	3			N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2236	1	371	3	N	-0-			-0-
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2117	1	354	3	N	-0-			-0-
10	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2148	1	366	3	N	-0-			-0-
11	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	2096	1	358	3	N	-0-			-0-
12	2542	N	1548	-0-	-994	-0-	1185	1	363	3	N	-0-			-0-
01	2511	N	1002	-0-	-1509	-0-	830	1	172	3	N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	1941	1	322	3	N	-0-			-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1842	1	308	3	N	-0-			-0-
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	1861	1	317	3	N	-0-			-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1758	1	301	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1289	-0-	-509	-0-	986	1	303	3	N	-0-			-0-
01	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1376	1	285	3	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

08	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	589	N	351	-0-	-238	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

08	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2980	-0-	-140	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	1684	-0-	-1478	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	916	-0-	-2246	-0-	916	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

08	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

08	7471	X	7365	-0-	-106	-0-	7365	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	7050	-0-	-180	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	7258	-0-	-58	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	4203	-0-	-3175	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	4132	-0-	-3246	-0-	4132	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

08	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	970	-0-	-642	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

08	6107	X	5465	-0-	-642	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5465	-0-	-115	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5497	-0-	-269	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5131	-0-	-359	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	2871	-0-	-2802	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5007	-0-	-635	-0-	5007	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	871	-0-	-710	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	3735	1	620	3	N	-0-					-0-
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	3642	1	609	3	N	-0-					-0-
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	3733	1	635	3	N	-0-					-0-
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	3604	1	616	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	2786	-0-	-1399	-0-	2132	1	654	3	N	-0-					-0-
*01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	4271	1	883	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	12692	-0-	-359	-0-	12692	3			N	-0-					-0-
09	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	3			N	-0-					-0-
10	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	13196	3			N	-0-					-0-
11	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	3			N	-0-					-0-
12	12679	X	7378	-0-	-5301	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
01	13206	X	11675	-0-	-1531	-0-	11675	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1003	-0-	-640	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1231	-0-	-1032	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1177	-0-	-1055	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3821	-0-	-259	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3850	-0-	-304	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3690	-0-	-270	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	2123	-0-	-1907	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2083	-0-	-1947	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1058	1	175	3	N	-0-			-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1004	1	168	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1001	1	170	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	967	1	165	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	715	-0-	-494	-0-	547	1	168	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	864	-0-	-314	-0-	716	1	148	3	N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-			-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-			-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-			-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3			N	-0-			-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

08	5394	X	5255	-0-	-139	-0-	5255	3			N	-0-			-0-
09	5190	X	5011	-0-	-179	-0-	5011	3			N	-0-			-0-
10	5301	X	5178	-0-	-123	-0-	5178	3			N	-0-			-0-
11	5130	X	4818	-0-	-312	-0-	4818	3			N	-0-			-0-
12	5301	X	2760	-0-	-2541	-0-	2760	3			N	-0-			-0-
*01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-			-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-			-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-			-0-
11	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	2330	3			N	-0-			-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-			-0-
01	2449	N	2065	-0-	-384	-0-	2065	3			N	-0-			-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

08	6386	X	5822	-0-	-564	-0-	5822	3			N	-0-			-0-
09	6480	X	5618	-0-	-862	-0-	5618	3			N	-0-			-0-
10	6696	X	5650	-0-	-1046	-0-	5650	3			N	-0-			-0-
11	6480	X	5471	-0-	-1009	-0-	5471	3			N	-0-			-0-
12	6045	X	3087	-0-	-2958	-0-	3087	3			N	-0-			-0-
01	5828	X	4148	-0-	-1680	-0-	4148	3			N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 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	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 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	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

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	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1916	-0-	-192	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 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	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 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	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4892	-0-	-88	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	5035	-0-	-5	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
12	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
*01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

08	3100	N	3473	-0-	373	1613	3473	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2566	-0-	-434	1179	2566	2			N	-0-					-0-
10	3987	X	2808	-0-	-1179	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
*01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

08	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

08	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1797	-0-	-280	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4129	-0-	-131	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4238	-0-	-164	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4084	-0-	-116	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

08	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

08	4929	X	4591	-0-	-338	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4599	-0-	-171	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4668	-0-	-261	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

08	1023	N	679	-0-	-344	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

08	2542	N	2302	-0-	-240	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2246	-0-	-304	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
10	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
12	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2776	-0-	-138	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7945	-0-	-270	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7522	-0-	-308	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7710	-0-	-257	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7357	-0-	-323	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7525	-0-	-411	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7313	-0-	-623	-0-	7313	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	482	-0-	482	482	482	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1296	-0-	1296	1778	1296	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	925	-0-	925	2703	925	2			N	-0-					-0-
12	3543	X	840	-0-	-2703	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*01	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

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	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3324	-0-	-66	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7357	-0-	-455	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	6941	-0-	-619	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6708	-0-	-918	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7057	-0-	-53	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7264	-0-	-83	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7095	-0-	-252	-0-	7095	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

08	2728	N	2535	-0-	-193	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2368	-0-	-212	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2377	-0-	-196	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2279	-0-	-181	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

08	4216	X	4112	-0-	-104	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3697	-0-	-383	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	4038	-0-	-12	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3897	-0-	-257	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

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	432	-0-	432	432	432	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	364	-0-	364	796	364	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			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	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-			-0-
09	4470 X	4318	-0-	-152	-0-	4318	3			N	-0-			-0-
10	4867 X	4449	-0-	-418	-0-	4449	3			N	-0-			-0-
11	4710 X	4212	-0-	-498	-0-	4212	3			N	-0-			-0-
12	4867 X	2372	-0-	-2495	-0-	2372	3			N	-0-			-0-
01	4681 X	1486	-0-	-3195	-0-	1486	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	5332 X	4737	-0-	-595	-0-	335	1	4402	2	N	-0-			-0-
09	5160 X	4399	-0-	-761	-0-	297	1	4102	2	N	-0-			-0-
10	5332 X	4639	-0-	-693	-0-	306	1	4333	2	N	-0-			-0-
11	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	345	1	4949	2	N	-0-			-0-
12	5053 X	4802	-0-	-251	-0-	339	1	4463	2	N	-0-			-0-
01	4743 X	4575	-0-	-168	-0-	343	1	4232	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-			-0-
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-			-0-
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	10	1	128	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

08	403 N	351	-0-	-52	-0-	25	1	326	2	N	-0-			-0-
09	420 N	318	-0-	-102	-0-	22	1	296	2	N	-0-			-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	24	1	333	2	N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-			-0-
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	63	1	830	2	N	-0-			-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	55	1	765	2	N	-0-			-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	51	1	725	2	N	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	62	1	819	2	N	-0-			-0-
*01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	58	1	717	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	8184 X	7702	-0-	-482	-0-	545	1	7157	2	N	-0-					-0-
09	7590 X	7156	-0-	-434	-0-	484	1	6672	2	N	-0-					-0-
10	7843 X	7530	-0-	-313	-0-	497	1	7033	2	N	-0-					-0-
11	7440 X	6576	-0-	-864	-0-	428	1	6148	2	N	-0-					-0-
12	7688 X	7159	-0-	-529	-0-	505	1	6654	2	N	-0-					-0-
01	7688 X	7351	-0-	-337	-0-	552	1	6799	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	121	1	1591	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	1073	-0-	-127	-0-	73	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	81	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	76	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	N	-0-					-0-
01	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	86	1	1056	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

08	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	95	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	1470 N	1367	-0-	-103	-0-	92	1	1275	2	N	-0-					-0-
10	1674 N	1352	-0-	-322	-0-	89	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	87	1	1242	2	N	-0-					-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	102	1	1347	2	N	-0-					-0-
*01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	115	1	1416	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	232	1	3050	2	N	-0-					-0-
09	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	191	1	2629	2	N	-0-					-0-
10	3162 X	2668	-0-	-494	-0-	176	1	2492	2	N	-0-					-0-
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	208	1	2982	2	N	-0-					-0-
12	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	277	1	3650	2	N	-0-					-0-
01	3162 X	2962	-0-	-200	-0-	222	1	2740	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-					-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	N	-0-					-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	N	-0-					-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-					-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	N	-0-					-0-
*01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	102	1	1337	2	N	-0-					-0-
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	88	1	1215	2	N	-0-					-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	85	1	1206	2	N	-0-					-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	79	1	1138	2	N	-0-					-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1	1182	2	N	-0-					-0-
*01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	104	1	1285	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

08	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	139	1	1827	2	N	-0-					-0-
09	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	120	1	1658	2	N	-0-					-0-
10	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	139	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	1890 X	1655	-0-	-235	-0-	108	1	1547	2	N	-0-					-0-
12	1953 X	1265	-0-	-688	-0-	89	1	1176	2	N	-0-					-0-
01	2108 N	1748	-0-	-360	-0-	131	1	1617	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	4712	X	3333	-0-	-1379	-0-	236	1	3097	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3509	-0-	-1051	-0-	237	1	3272	2	N	-0-					-0-
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	234	1	3309	2	N	-0-					-0-
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	242	1	3467	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3099	-0-	-528	-0-	219	1	2880	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2956	-0-	-671	-0-	222	1	2734	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

08	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	217	N	31	-0-	-186	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	90	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	81	1	1117	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	77	1	1084	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	78	1	1113	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	79	1	1034	2	N	-0-					-0-
*01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	94	1	1158	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	71	1	930	2	N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	859	2	N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	934	2	N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	N	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	65	1	858	2	N	-0-					-0-
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	68	1	840	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

08	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

08	1023	N	515	-0-	-508	-0-	36	1	479	2	N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	2	N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	N	-0-					-0-
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	144	1	1897	2	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	134	1	1854	2	N	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	130	1	1842	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	122	1	1753	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	138	1	1824	2	N	-0-					-0-
*01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	155	1	1905	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	66	1	864	2	N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	59	1	817	2	N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	56	1	785	2	N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	59	1	847	2	N	-0-					-0-
12	899	N	793	-0-	-106	-0-	56	1	737	2	N	-0-					-0-
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	87	1	1070	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

08	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	71	1	930	2	N	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	90	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	768	-0-	-379	-0-	51	1	717	2	N	-0-					-0-
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	61	1	882	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	72	1	944	2	N	-0-					-0-
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	85	1	1050	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	178	1	2332	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	2164	-0-	-146	-0-	146	1	2018	2	N	-0-					-0-
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	179	1	2524	2	N	-0-					-0-
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	167	1	2396	2	N	-0-					-0-
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	184	1	2425	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	195	1	2402	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

08	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
10	217	N	73	-0-	-144	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	103	1	1356	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	89	1	1231	2	N	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	92	1	1294	2	N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	85	1	1226	2	N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	63	1	829	2	N	-0-					-0-
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	558	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	199	1	2617	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2589	-0-	-321	-0-	175	1	2414	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2768	-0-	-239	-0-	183	1	2585	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1778	-0-	-952	-0-	116	1	1662	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1917	-0-	-904	-0-	135	1	1782	2	N	-0-					-0-
*01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	226	1	2786	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

08	558	N	542	-0-	-16	-0-	38	1	504	2	N	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	34	1	473	2	N	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	35	1	497	2	N	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-					-0-
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

08	8308	X	7425	-0-	-883	-0-	525	1	6900	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6648	-0-	-1092	-0-	449	1	6199	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	6730	-0-	-1268	-0-	445	1	6285	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	6672	-0-	-1068	-0-	435	1	6237	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6334	-0-	-1106	-0-	447	1	5887	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6323	-0-	-1117	-0-	475	1	5848	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	203	1	2669	2	N	-0-					-0-
09	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	173	1	2381	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	156	1	2203	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	168	1	2416	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1735	-0-	-1148	-0-	122	1	1613	2	N	-0-					-0-
*01	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	218	1	2687	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

08	806	N	608	-0-	-198	-0-	43	1	565	2	N	-0-					-0-
09	750	N	557	-0-	-193	-0-	38	1	519	2	N	-0-					-0-
10	775	N	571	-0-	-204	-0-	38	1	533	2	N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	627	2	N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	55	1	718	2	N	-0-					-0-
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	59	1	722	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	372	N	326	-0-	-46	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	105	1	1377	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1244	-0-	-466	-0-	84	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1014	-0-	-505	-0-	67	1	947	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	88	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	107	1	1412	2	N	-0-					-0-
*01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	114	1	1406	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	69	1	910	2	N	-0-					-0-
09	900	N	867	-0-	-33	-0-	59	1	808	2	N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	58	1	824	2	N	-0-					-0-
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	59	1	844	2	N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	64	1	841	2	N	-0-					-0-
*01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	67	1	822	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	18	1	235	2	N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	17	1	230	2	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-					-0-
01	310	N	226	-0-	-84	-0-	17	1	209	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	916	-0-	-417	-0-	65	1	851	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	986	-0-	-454	-0-	67	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1039	-0-	-418	-0-	69	1	970	2	N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	59	1	853	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	727	-0-	-296	-0-	51	1	676	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	77	1	949	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	28	1	372	2	N	-0-					-0-
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
10	496	N	357	-0-	-139	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	-0-					-0-
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	255	1	3351	2	N	-0-					-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	226	1	3120	2	N	-0-					-0-
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	226	1	3193	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3333	-0-	-147	-0-	217	1	3116	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3329	-0-	-267	-0-	235	1	3094	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	257	1	3165	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	2821 X	2507	-0-	-314	-0-	177	1	2330	2	N	-0-					-0-
09	2730 X	2533	-0-	-197	-0-	171	1	2362	2	N	-0-					-0-
10	2821 X	2747	-0-	-74	-0-	181	1	2566	2	N	-0-					-0-
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	164	1	2357	2	N	-0-					-0-
12	2604 X	2590	-0-	-14	-0-	183	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	2759 X	2597	-0-	-162	-0-	195	1	2402	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

08	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	80	1	1052	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1045	-0-	-245	-0-	71	1	974	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	73	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	73	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	2	N	-0-					-0-
*01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	87	1	1077	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	3968 X	2713	-0-	-1255	-0-	192	1	2521	2	N	-0-					-0-
09	3420 X	3166	-0-	-254	-0-	214	1	2952	2	N	-0-					-0-
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	229	1	3234	2	N	-0-					-0-
11	3180 X	3058	-0-	-122	-0-	199	1	2859	2	N	-0-					-0-
12	3286 X	2969	-0-	-317	-0-	209	1	2760	2	N	-0-					-0-
01	3472 X	3346	-0-	-126	-0-	251	1	3095	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

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-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	149	1	1954	2	N	-0-					-0-
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	138	1	1907	2	N	-0-					-0-
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	139	1	1970	2	N	-0-					-0-
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	127	1	1820	2	N	-0-					-0-
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	145	1	1911	2	N	-0-					-0-
*01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	149	1	1835	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	158	1	2081	2	N	-0-					-0-
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	146	1	2015	2	N	-0-					-0-
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	166	1	2348	2	N	-0-					-0-
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	145	1	2085	2	N	-0-					-0-
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	128	1	1691	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	998	-0-	-335	-0-	75	1	923	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	61	-0-	-156	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
09	180	N	58	-0-	-122	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	N	-0-					-0-
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	30	1	413	2	N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	31	1	438	2	N	-0-					-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	33	1	468	2	N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	2	N	-0-					-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	34	1	424	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

08	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	99	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	95	1	1314	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	78	1	1107	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	83	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	102	1	1341	2	N	-0-					-0-
*01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	110	1	1359	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	340	1	4474	2	N	-0-					-0-
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	318	1	4381	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4050	-0-	-476	-0-	268	1	3782	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3732	-0-	-648	-0-	243	1	3489	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4038	-0-	-488	-0-	285	1	3753	2	N	-0-					-0-
*01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	356	1	4381	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	787	2	N	-0-					-0-
09	600	N	475	-0-	-125	-0-	32	1	443	2	N	-0-					-0-
10	868	N	456	-0-	-412	-0-	30	1	426	2	N	-0-					-0-
11	810	N	648	-0-	-162	-0-	42	1	606	2	N	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	77	1	1012	2	N	-0-					-0-
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

08	837	N	690	-0-	-147	-0-	49	1	641	2	N	-0-					-0-
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	38	1	518	2	N	-0-					-0-
10	651	N	201	-0-	-450	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	44	1	632	2	N	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	37	1	494	2	N	-0-					-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	56	1	768	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	713	-0-	-372	-0-	47	1	666	2	N	-0-					-0-
11	840	N	635	-0-	-205	-0-	41	1	594	2	N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	67	1	884	2	N	-0-					-0-
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	733	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-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

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-

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
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

08	DLQ	G-10	2043	-0-	2043	4109	520	1	1523	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	511	-0-	511	4620	160	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1866	-0-	1866	6486	560	1	690	2	Y	-0-					-0-
							616	4									
11	DLQ	G-10	1024	-0-	1024	7510	440	1	397	2	Y	-0-					-0-
							187	4									
12	3000	N	-0-	-0-	-3000	4510					Y	-0-					-0-
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	1410					Y	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1905	-0-	1905	3866	520	1	1385	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	452	-0-	452	4318	160	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1876	-0-	1876	6194	560	1	697	2	Y	-0-					-0-
						619	4									
11	DLQ G-10	1037	-0-	1037	7231	440	1	406	2	Y	-0-					-0-
						191	4									
12	3000 N	-0-	-0-	-3000	4231					Y	-0-					-0-
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	1131					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

08	DLQ G-10	1467	-0-	1467	4481	540	1	927	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	435	-0-	435	4916	160	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1502	-0-	1502	6418	560	1	446	2	Y	-0-					-0-
						496	4									
11	DLQ G-10	834	-0-	834	7252	440	1	268	2	Y	-0-					-0-
						126	4									
12	3000 N	-0-	-0-	-3000	4252					Y	-0-					-0-
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	1152					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

08	DLQ G-10	4886	-0-	4886	9802	540	1	4346	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	963	-0-	963	10765	160	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3694	-0-	3694	14459	560	1	1915	2	Y	-0-					-0-
						1219	4									
11	DLQ G-10	2644	-0-	2644	17103	440	1	1499	2	Y	-0-					-0-
						705	4									
12	17103 X	-0-	-0-	-17103	-0-					Y	-0-					-0-
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

08	837 N	582	-0-	-255	-0-	240	1	342	2	N	-0-					-0-
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	12980	-0-	-1249	-0-	540	1	12440	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	3863	-0-	-7417	-0-	160	1	3703	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	3233	-0-	-7741	-0-	560	1	1606	2	N	-0-					-0-
							1067	4									
11	12570	X	2286	-0-	-10284	-0-	440	1	1256	2	N	-0-					-0-
							590	4									
12	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
01	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

08		20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-				17
09		20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-				17
10		20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-				17
11		30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-				17
*12		65	N	65	-0-	-0-	-0-	60	1	4	2	N	1				18
								1	9								
*01		62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	1	2	9	N	2				20

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

08	DLQ G-10			46	-0-	46	92	45	1	1	9	Y	1				7
09	DLQ G-10			46	-0-	46	138	45	1	1	9	Y	1				8
10	DLQ G-10			47	-0-	47	185	45	1	2	9	Y	2				10
11	DLQ G-10			46	-0-	46	231	45	1	1	9	Y	1				11
12	DLQ G-10			48	-0-	48	279	45	1	3	9	Y	3				14
*01		279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	6				20

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

08	DLQ G-10			11	-0-	11	22	10	1	1	9	Y	1				6
09	DLQ G-10			11	-0-	11	33	10	1	1	9	Y	1				7
10	DLQ G-10			11	-0-	11	44	10	1	1	9	Y	1				8
11	DLQ G-10			11	-0-	11	55	10	1	1	9	Y	1				9
12	DLQ G-10			34	-0-	34	89	30	1	2	2	Y	2				11
								2	9								
*01		155	N	66	-0-	-89	-0-	60	1	6	9	Y	5				16

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	14B2	EXT	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
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-			-0-
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	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-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

08	1023 N	908	-0-	-115	-0-	64	1	844	2	N	-0-			-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	571	2	N	-0-			-0-
10	589 N	477	-0-	-112	-0-	33	1	444	2	N	-0-			-0-
11	870 N	413	-0-	-457	-0-	29	1	384	2	N	-0-			-0-
12	620 N	129	-0-	-491	-0-	9	1	120	2	N	-0-			-0-
01	465 N	278	-0-	-187	-0-	19	1	259	2	N	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-			-0-
09	510 N	254	-0-	-256	-0-	18	1	236	2	N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
12	248 N	61	-0-	-187	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
01	310 N	162	-0-	-148	-0-	11	1	151	2	N	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

08	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
10	3193 X	2915	-0-	-278	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
11	3090 X	2781	-0-	-309	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
01	3193 X	3121	-0-	-72	-0-	3121	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	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
09	3450 X	3297	-0-	-153	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
10	3534 X	3489	-0-	-45	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
11	3450 X	3307	-0-	-143	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
12	3565 X	3561	-0-	-4	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
01	3565 X	3411	-0-	-154	-0-	3411	3			N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
12	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

08	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	810 N	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	837 N	524	-0-	-313	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	780 N	600	-0-	-180	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2083	-0-	-335	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
01	2201 N	1999	-0-	-202	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

08	2697 N	2184	-0-	-513	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
09	2220 N	1997	-0-	-223	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
12	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
01	2573 N	2380	-0-	-193	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

08	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
09	4140 X	4068	-0-	-72	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
10	4278 X	4036	-0-	-242	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
11	4200 X	4099	-0-	-101	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
12	4340 X	4099	-0-	-241	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
01	4340 X	3905	-0-	-435	-0-	3905	3			N	-0-					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

08	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
09	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
*01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

08	4154 X	4147	-0-	-7	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
09	4020 X	3991	-0-	-29	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
10	4154 X	3773	-0-	-381	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
11	4020 X	3938	-0-	-82	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
12	4154 X	3938	-0-	-216	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
01	4154 X	3652	-0-	-502	-0-	3652	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

08	5053 X	4340	-0-	-713	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
09	4890 X	3918	-0-	-972	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
10	5053 X	4918	-0-	-135	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
11	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
12	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
*01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

08	3348	X	2953	-0-	-395	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3431	-0-	-165	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	3440	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

08	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	3			N	-0-					-0-
11	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
12	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
*01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	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-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

08	23250	X	22764	-0-	-486	-0-	22764	3			N	-0-					-0-
09	22110	X	21353	-0-	-757	-0-	21353	3			N	-0-					-0-
10	21421	X	20829	-0-	-592	-0-	20829	3			N	-0-					-0-
11	22020	X	20977	-0-	-1043	-0-	20977	3			N	-0-					-0-
12	22754	X	20977	-0-	-1777	-0-	20977	3			N	-0-					-0-
01	22754	X	20557	-0-	-2197	-0-	20557	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

08	11842	X	10655	-0-	-1187	-0-	10655	3			N	-0-					-0-
09	11460	X	10888	-0-	-572	-0-	10888	3			N	-0-					-0-
10	11563	X	5504	-0-	-6059	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
11	10320	X	5077	-0-	-5243	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
12	11253	X	5077	-0-	-6176	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
01	11253	X	8949	-0-	-2304	-0-	8949	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

08	3224	X	2758	-0-	-466	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2195	-0-	-655	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

08	4123	X	1224	-0-	-2899	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	2893	-0-	-1097	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3272	-0-	-851	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
*01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

08	4185	X	3431	-0-	-754	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	2677	-0-	-2183	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	2957	-0-	-2065	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
*01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

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-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4241	-0-	-19	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4239	-0-	-8	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4299	-0-	-103	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
*01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

08	9424	X	7588	-0-	-1836	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	7079	-0-	-2041	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	8208	-0-	-1216	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
11	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3			N	-0-					-0-
12	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7160	-0-	-1055	-0-	7160	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	3			N	-0-					-0-
09	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
10	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
11	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
12	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
*01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

08	2604	X	2002	-0-	-602	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	1940	-0-	-460	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1730	-0-	-750	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1678	-0-	-722	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1678	-0-	-337	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1511	-0-	-504	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5303	-0-	-29	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5062	-0-	-270	-0-	5062	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

08	6355	X	6310	-0-	-45	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6125	-0-	-230	-0-	6125	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	2542	X	1734	-0-	-808	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1672	-0-	-158	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3712	-0-	-287	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4407	-0-	-119	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4080	-0-	-446	-0-	4080	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
*01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	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-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

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-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

08	4154	X	2991	-0-	-1163	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	2619	-0-	-1401	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	2629	-0-	-1525	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
*01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	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	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
*01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

08	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

08	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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

08	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	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	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	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

08	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-				-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-				-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1		N	-0-				-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1		N	-0-				-0-
12	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	1		N	-0-				-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1		N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

08	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-				-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-				-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1		N	-0-				-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-				-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1		N	-0-				-0-
01	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	1		N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

08	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1		N	-0-				-0-
09	90	N	67	-0-	-23	B	-0-	67	1		N	-0-				-0-
10	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	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	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

08	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1		N	-0-				-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1		N	-0-				-0-
10	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	1		N	-0-				-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1		N	-0-				-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1		N	-0-				-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1		N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

08	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-				-0-
09	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	1		N	-0-				-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-				-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1		N	-0-				-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1		N	-0-				-0-
01	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	1		N	-0-				-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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

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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	1		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1		N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	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-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	1		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	1		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

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

08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1		N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WINN-DULCE (ELAINE) //CONT.// 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

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

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	1	N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	1	N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	1	N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1	N	-0-			-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

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

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 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 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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

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

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

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

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

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

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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

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	62 N	50	-0-	-12	-0-	6 1	44 2	N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

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 (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

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

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #: 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	N	-0-					-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	30	1	215	2	N	-0-					-0-
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	22	1	156	2	N	-0-					-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	26	1	179	2	N	-0-					-0-
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	48	1	319	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	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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

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 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

08	434	N	402	-0-	-32	-0-	48	1	354	2	N	-0-					-0-
09	390	N	277	-0-	-113	-0-	33	1	244	2	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	65	1	465	2	N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	53	1	380	2	N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	68	1	473	2	N	-0-					-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	64	1	425	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-